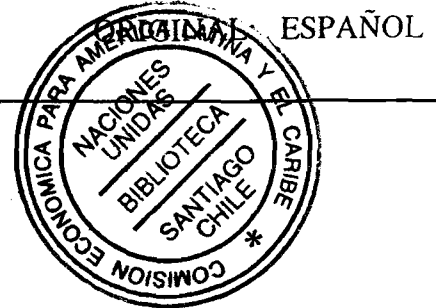


NACIONES UNIDAS
COMISION ECONOMICA
PARA AMERICA LATINA
Y EL CARIBE - CEPAL



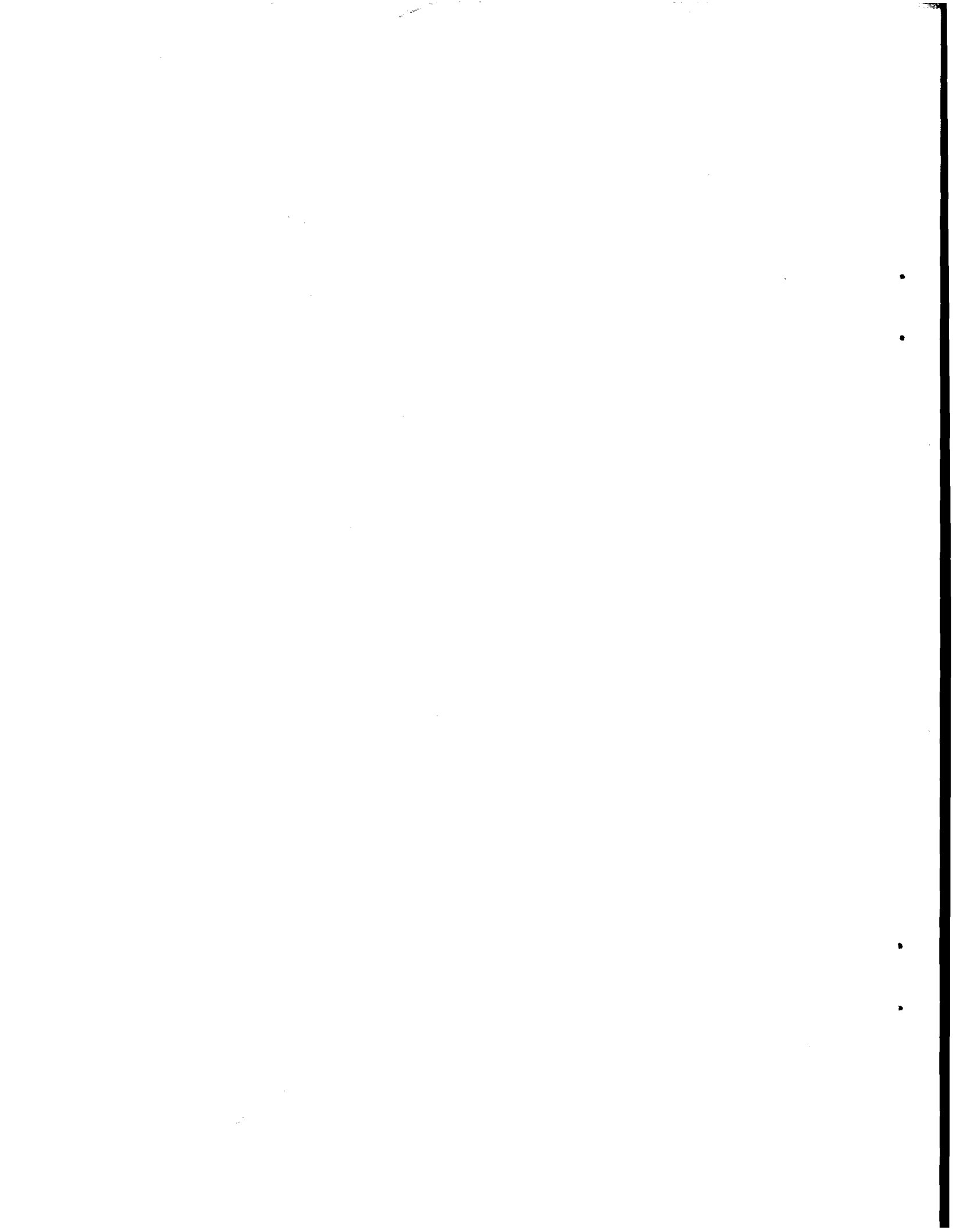
Distr.
LIMITADA

LC/MEX/L.259
24 de enero de 1995



**ISTMO CENTROAMERICANO: ESTADISTICAS SOBRE EL ABASTECIMIENTO
DE HIDROCARBUROS DURANTE 1993**

MAY 1995



INDICE

	<u>Página</u>
PRESENTACION	1
INTRODUCCION	3
 <u>Cuadro</u>	
1 Istmo Centroamericano: Comparación de las importaciones de hidrocarburos con las exportaciones totales, 1981-1993	5
2 Istmo Centroamericano: Balance petróleo y derivados, 1975-1993	7
3 Costa Rica: Balance de petróleo y derivados, 1975-1993	9
4 El Salvador: Balance de petróleo y derivados, 1975-1993	11
5 Guatemala: Balance de petróleo y derivados, 1975-1993	13
6 Honduras: Balance de petróleo y derivados, 1975-1993	15
7 Nicaragua: Balance de petróleo y derivados, 1975-1993	17
8 Panamá: Balance de petróleo y derivados, 1975-1993	19
9 Istmo Centroamericano: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	21
10 Costa Rica: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	23
11 El Salvador: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	25
12 Guatemala: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	27
13 Honduras: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	29
14 Nicaragua: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	31
15 Panamá: Consumo interno de derivados de petróleo, 1975-1993	33
16 Istmo Centroamericano: Capacidad de refinación, 1993	45

INDICE DE GRAFICOS

<u>Gráfico</u>	<u>Página</u>
1 Istmo Centroamericano: Comparación de las importaciones de hidrocarburos con las exportaciones totales, 1981-1993	5
2 Istmo Centroamericano: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	6
3 Costa Rica: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	8
4 El Salvador: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	10
5 Guatemala: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	12
6 Honduras: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	14
7 Nicaragua: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	16
8 Panamá: Balance de derivados del petróleo, 1975-1993	18
9 Istmo Centroamericano: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1993	20
10 Costa Rica: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1990	22
11 El Salvador: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1993	24
12 Guatemala: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1993	26
13 Honduras: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1993	28
14 Nicaragua: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1993	30
15 Panamá: Consumo de derivados de petróleo, 1975-1993	32
16 Istmo Centroamericano: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos 1987-1993	34
17 Costa Rica: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos, 1987-1993	35
18 El Salvador: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos, 1987-1993	36
19 Guatemala: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos, 1987-1993	37
20 Honduras: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos, 1987-1993	38

21	Nicaragua: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos, 1987-1993	39
22	Panamá: Procedencia de las importaciones de hidrocarburos, 1987-1993	40
23	Costa Rica, El Salvador, Honduras y Nicaragua: Volumen y valor de las importaciones de hidrocarburos, 1981-1993	41
24	Guatemala, Panamá, Centroamérica, Istmo Centroamericano: Volumen y valor de las importaciones de hidrocarburos, 1981-1993	42
25	Istmo Centroamericano: Precios cif del diesel importado, 1992	43
26	Istmo Centroamericano: Precios cif del diesel importado, 1993	43
27	Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento por volumen, 1993	44
28	Istmo Centroamericano: Capacidad de almacenamiento por días de consumo, 1993	44

The first step in the process of the... is...
 The second step is... which involves...
 The third step is... where...
 The fourth step is... and...
 The fifth step is... and...
 The sixth step is... and...

PRESENTACION

La Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL) preparó el presente documento, en el marco del proyecto de cooperación con el Gobierno de Alemania por conducto de la Agencia Alemana de Cooperación Técnica (GTZ), en cumplimiento de la resolución de los Directores Generales de Hidrocarburos de América Central, emitida durante la VI Reunión Regional sobre Abastecimiento de Hidrocarburos, que se realizó en la ciudad de San Salvador, El Salvador, el 4 de octubre de 1994.

El documento tiene por objeto la difusión amplia de los principales datos sobre el abastecimiento de hidrocarburos en el Istmo Centroamericano. Contiene una breve descripción de la evolución reciente, así como información histórica sobre la producción, importación, consumo y exportación de hidrocarburos, origen del petróleo y productos adquiridos, precios pagados por los derivados importados, factura petrolera total, e infraestructura de almacenamiento y de refinación disponible. En su elaboración se contó con la cooperación de los responsables de hidrocarburos en cada uno de los países de la región.

MEMORANDUM

TO : SAC, [illegible]

FROM : [illegible]

SUBJECT: [illegible]

[illegible text]

[illegible text]

[illegible text]

[illegible text]

[illegible text]

INTRODUCCION

Se expone a continuación un resumen del informe anual sobre abastecimiento de hidrocarburos en la región, con objeto de brindar una visión general de la evolución reciente del subsector. ^{1/}

En el quinquenio 1981-1985 un promedio de 16.1% del valor total de las exportaciones de los seis países correspondió a la importación de hidrocarburos; esta relación bajó a 9.6% en 1992 y a 8.6% en 1993, con una factura petrolera, en el último año, de 1,225 millones de dólares (cif), para un volumen importado de 60.8 millones de barriles.

En 1992 la demanda total de derivados del petróleo en la región del Istmo Centroamericano registró el crecimiento más alto de su historia (17.4%), en tanto que en 1993 subió 4.9%, con un índice notable de 13.5% en El Salvador. Precisamente, el consumo pasó de 42.2 millones de barriles en 1991 a 49.6 millones de barriles en 1992 y a 52 millones de barriles en 1993. El volumen de combustibles utilizados en la generación eléctrica disminuyó ligeramente en 1993 y representó 16.2% de la demanda total, luego de que este consumo se había triplicado en sólo dos años (1990 a 1992). Por otra parte, el consumo total de combustibles por los usuarios finales se incrementó 6.9%, con un aumento (11.4%) sobresaliente en el caso de la gasolina.

Los precios relativamente bajos de los derivados, en comparación con los observados para los crudos, han ofrecido incentivos económicos a los países importadores para reducir la producción de sus refinerías no competitivas y ampliar la importación de productos limpios. Esto se reflejó en los países del Istmo Centroamericano en la tendencia a disminuir la importación de crudos naturales, sobre todo de las calidades pesadas, en tanto que se incrementaron las compras de productos limpios y de crudos livianos mezclados con derivados en forma de petróleo reconstituido

La baja proporción en la demanda del búnker en la década de los ochenta había limitado la participación de las refinerías locales en el suministro y, en consecuencia, el abastecimiento se había efectuado mediante importaciones de los derivados faltantes. Sin embargo, el importante requerimiento de este combustible para la generación de electricidad, de 1991 a 1993, indujo un aumento apreciable en el grado de utilización de las refinerías de Guatemala, Nicaragua y El Salvador. No obstante, dicho aumento no fue suficiente para resolver el tradicional desbalance regional entre las estructuras de producción y consumo, ya que la demanda de diésel para el mismo fin, aunada a la de uso automotriz, también se elevó (en proporciones aún mayores que el búnker en Costa Rica y El Salvador). El nivel de utilización de la refinería de Panamá ha estado determinado en gran medida por el volumen de sus exportaciones, que en 1992 y 1993 fue apreciablemente superior al de los cinco años anteriores. En 1993 la demanda regional de gasolina ascendió a 13 millones de barriles (24.9% del total), y la de diésel, a 21.1 millones de barriles (40.5%), frente a una producción de 6.2 millones de barriles (19.5%) de gasolina y 9.4 millones de

^{1/} Véase, CEPAL, *Istmo Centroamericano: Abastecimiento de hidrocarburos. Datos actualizados al primer semestre de 1994* (LC/MEX/R.486/Rev.1), 3 de octubre de 1994.

barriles (29.5%) de diesel. En contraste, el búnker representó 42% de la producción total de las refinerías del área, aunque sólo el 19.7% del consumo.

Las compras internacionales de hidrocarburos se ampliaron 5.3% en 1993; del volumen total, casi 46% correspondió a productos limpios, frente a 38% del año anterior. Los productos refinados, incluyendo los contenidos en el petróleo reconstituido, representaron 55.5% del total de hidrocarburos importados en 1993, frente a 48.5% en 1992 y 42.5% en 1988.

Durante 1992 y 1993 se diversificaron las fuentes de abastecimiento, en especial para el petróleo crudo importado por Guatemala y Panamá; en Costa Rica este proceso se presentó principalmente en los derivados. Como resultado, la participación agregada de Venezuela, México, Ecuador y los Estados Unidos disminuyó de 94.6% en 1991 a 83.2% en 1993.

Venezuela continuó como el principal abastecedor de la región; sin embargo, su participación reciente ha variado significativamente: de 41.3% en 1991 a 31.3% en 1992 y 39.8% en 1993. Este último cambio se debió fundamentalmente a que las ventas de productos limpios pasaron de 3.6 millones de barriles en 1992 a 8.8 millones en 1993. De 1992 a 1993, la participación de los Estados Unidos pasó de 24.3% a 21.4%, la de Ecuador de 16.7% a 11.9% y la de México de 13% a 10.1%. Este último país suministra alrededor del 50% de las importaciones totales de gas licuado, proporción que rebasa el 90% en Costa Rica y el 80% en Guatemala.

Durante los últimos años no ha habido aumentos de fondo en la capacidad instalada o en el equipamiento técnico de las refinerías de América Central, a excepción de la refinería de El Salvador, que en 1992 elevó de 16,000 barriles/día a 18,000 barriles/día la carga a la unidad de destilación atmosférica, mediante modificaciones en la capacidad de bombeo de los insumos y productos de la unidad. Por el contrario, de especial relevancia fue el cierre definitivo, a fines de 1992, de la Refinería Texaco de Honduras y su conversión en planta de almacenamiento, luego de que el proceso de liberalización del comercio de hidrocarburos demostró su falta de competitividad frente al mercado de importación de productos limpios.

Con respecto a la capacidad de almacenamiento, en enero de 1993 la empresa eléctrica Enron comenzó actividades en Guatemala con una terminal de 200,000 barriles de combustible pesado. A finales del mismo año, en Honduras entraron en operación 425,000 barriles más de capacidad, propiedad de Petrosur, con lo cual el almacenamiento total del país cubriría 71 días de consumo de gasolina y 52 días de diesel; en la misma fecha, en El Salvador, la Texaco se inició como importador, incorporando 100,000 barriles de capacidad de almacenamiento de diesel. En Costa Rica están en construcción tres tanques de 100,000 barriles cada uno para crudo y uno de 50,000 barriles para gasolina. En Panamá se licitó la renta de almacenamientos por 1.2 millones de barriles, antes destinados para la reserva estratégica de los Estados Unidos en el área del Canal.

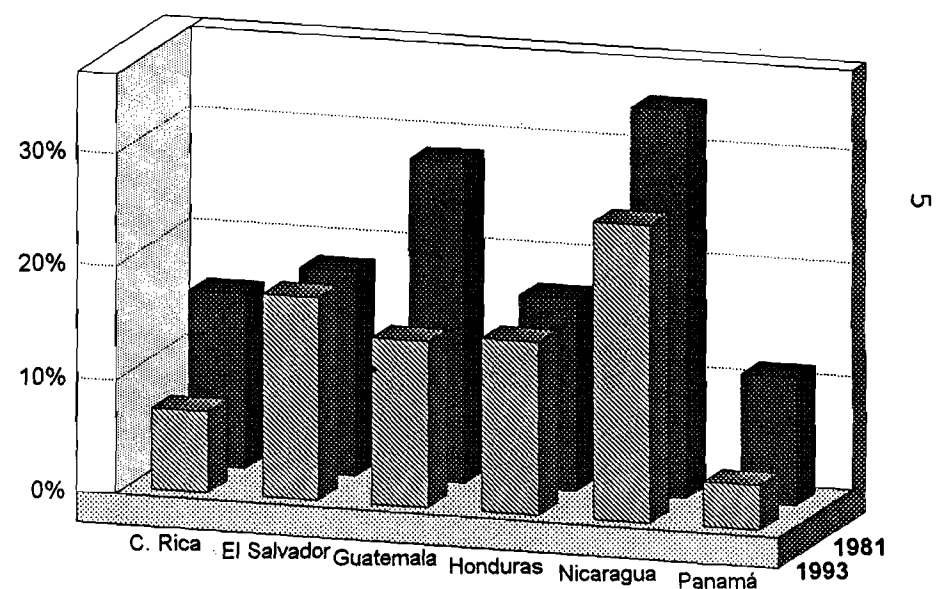
La diferencia en los costos de importación entre los países y el inicio de los procesos de liberalización son indicativos de la necesidad de fortalecer el papel del Estado en la regulación de las actividades de comercialización de hidrocarburos. Es oportuno destacar la capacidad de la empresa estatal costarricense para adquirir los derivados a precios bajos y con fletes muy competitivos.

ISTMO CENTROAMERICANO: COMPARACION DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS CON LAS EXPORTACIONES TOTALES a/

Cuadro 1
(millones de dólares)

	1981	1985	1988	1990	1991	1992	1993
ISTMO CENTROAMERICANO							
Hidrocarburos Importados	1,515	1,158	765	1,110	1,074	1,253	1,225
Total de Exportaciones	8,672	7,846	8,626	10,384	11,607	13,053	14,221 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	17.5%	14.8%	8.9%	10.7%	9.3%	9.6%	8.6%
CENTROAMERICA (sin Panamá)							
Hidrocarburos Importados	1,097	862	621	896	876	975	964
Total de Exportaciones	4,983	4,546	5,107	5,847	6,146	6,764	7,548 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	22.0%	19.0%	12.2%	15.3%	14.3%	14.4%	12.8%
COSTA RICA							
Hidrocarburos Importados	181	162	114	192	184	216	215
Total de Exportaciones	1,175	1,220	1,620	1,974	2,200	2,573	2,997 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	15.4%	13.3%	7.0%	9.7%	8.4%	8.4%	7.2%
EL SALVADOR							
Hidrocarburos Importados	167	164	93	153	174	179	186
Total de Exportaciones	924	906	942	880	903	891	1,043 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	18.1%	18.1%	9.9%	17.4%	19.3%	20.1%	17.8%
GUATEMALA							
Hidrocarburos Importados	410	254	194	276	262	312	294
Total de Exportaciones	1,446	1,165	1,269	1,568	1,687	1,898	2,009 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	28.4%	21.8%	15.3%	17.6%	15.5%	16.4%	14.6%
HONDURAS							
Hidrocarburos Importados	150	145	107	154	152	156	172
Total de Exportaciones	885	904	1,003	1,033	1,018	1,093	1,132 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	16.9%	16.0%	10.7%	14.9%	14.9%	14.3%	15.2%
NICARAGUA							
Hidrocarburos Importados	189	137	113	121	104	112	96
Total de Exportaciones	553	351	273	392	338	309	367 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	34.2%	39.0%	41.4%	30.9%	30.8%	36.2%	26.2%
PANAMA							
Hidrocarburos Importados	418	296	144	214	198	278	262
Total de Exportaciones	3,689	3,300	3,519	4,537	5,461	6,289	6,673 b/
Hidrocarburos/Exportaciones	11.3%	9.0%	4.1%	4.7%	3.6%	4.4%	3.9%

Gráfico 1

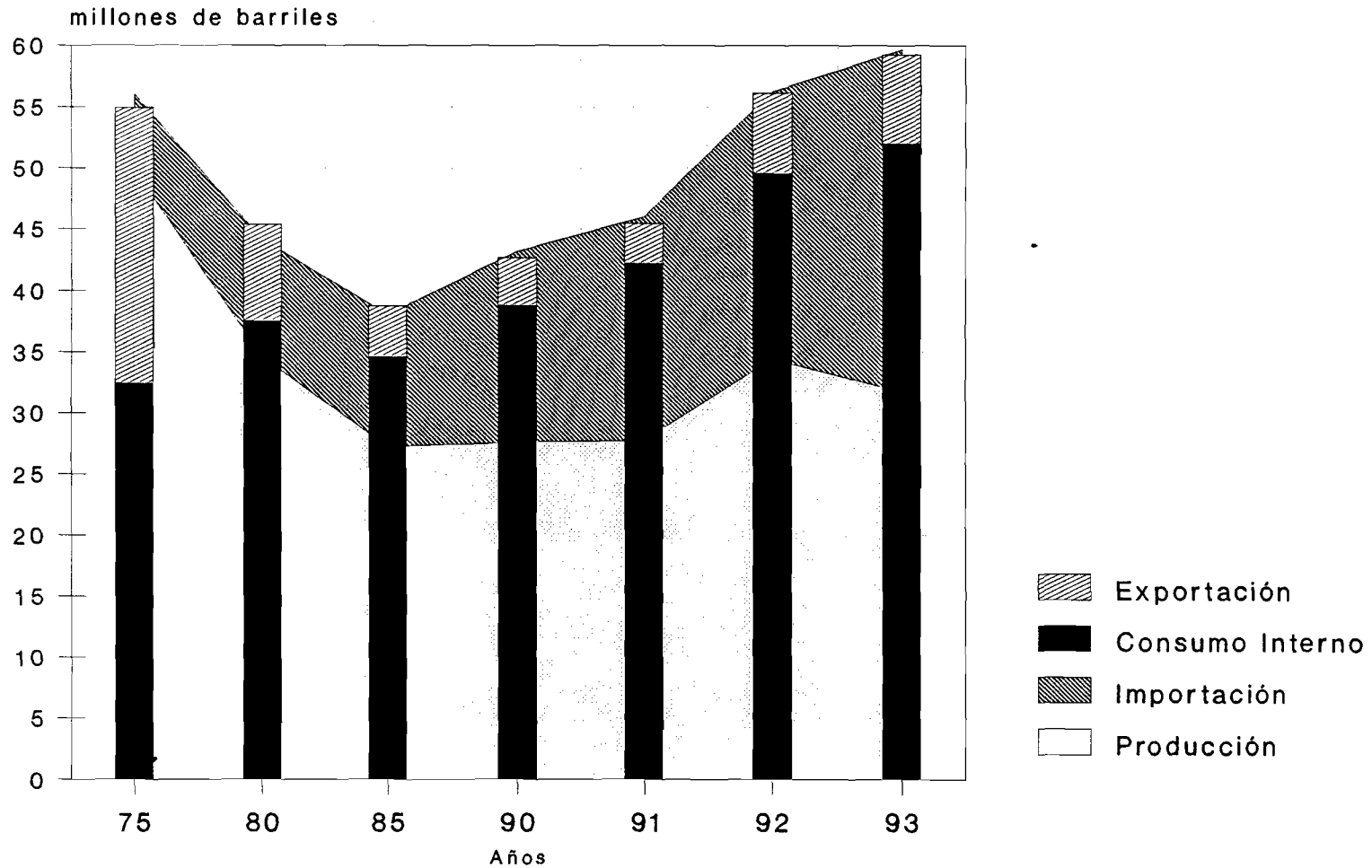


Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

a/ Importaciones CIF, exportaciones FOB.

b/ Cifras preliminares.

Gráfico 2
ISTMO CENTROAMERICANO:
BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



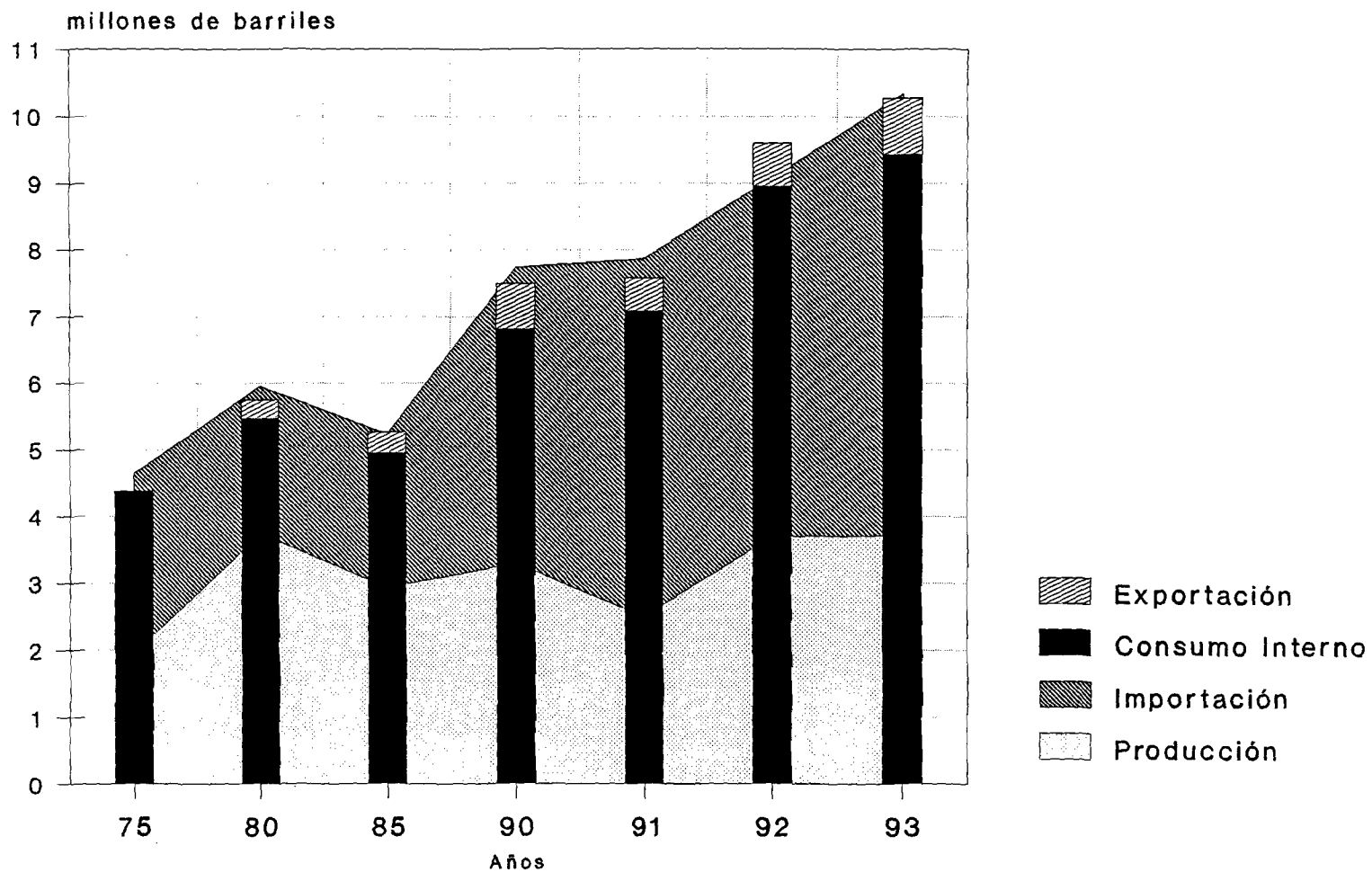
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Cuadro 2
ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(miles de barriles)

	<u>Prod./Cons.</u>	<u>Producción</u>	<u>Importación</u>	<u>Consumo</u>	<u>Export.</u>
1975	(%)				
Petróleo			51,284	51,916	
Total de derivados	154	49,835	6,224	32,430	21,703
Gas licuado	77	972	420	1,255	83
Gasolinas	107	8,743	1,559	8,139	2,252
Kero/Jet	168	4,409	121	2,618	1,900
Diesel	119	11,758	2,713	9,896	3,899
Fuel oil	237	23,425	827	9,875	13,297
Otros	82	528	584	647	272
1980					
Petróleo		1,467	35,888	35,128	782
Total de derivados	92	34,466	9,608	37,510	7,865
Gas licuado	49	865	1,145	1,783	102
Gasolinas	77	6,565	2,202	8,478	354
Kero/Jet	97	2,929	262	3,007	107
Diesel	81	10,346	3,944	12,796	1,602
Fuel oil	126	13,400	1,552	10,634	5,461
Otros	44	361	503	812	239
1985					
Petróleo		1,068	27,778	27,814	458
Total de derivados	79	27,204	10,865	34,622	4,146
Gas licuado	33	786	1,610	2,372	
Gasolinas	64	5,114	3,091	8,015	16
Kero/Jet	79	2,144	703	2,710	
Diesel	62	8,068	5,067	13,033	389
Fuel oil	136	10,653	65	7,806	3,587
Otros	64	439	329	686	154
1990					
Petróleo		1,439	27,579	28,349	1,099
Total de derivados	71	27,581	15,604	38,794	3,895
Gas licuado	25	747	2,232	2,982	
Gasolinas	53	5,234	4,577	9,861	31
Kero/Jet	71	2,062	1,023	2,922	69
Diesel	54	8,224	7,363	15,124	544
Fuel oil	150	11,037	379	7,357	3,228
Otros	51	277	30	548	23
1993					
Petróleo		2,529	32,885	32,599	2,093
Total de derivados	61	31,756	27,915	52,040	7,226
Gas licuado	19	726	3,227	3,828	
Gasolinas	48	6,206	7,060	12,979	34
Kero/Jet	48	1,556	1,893	3,246	114
Diesel	44	9,376	12,613	21,076	1,183
Fuel oil	131	13,430	3,031	10,267	5,772
Otros	72	462	91	644	123

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 3
COSTA RICA:
BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



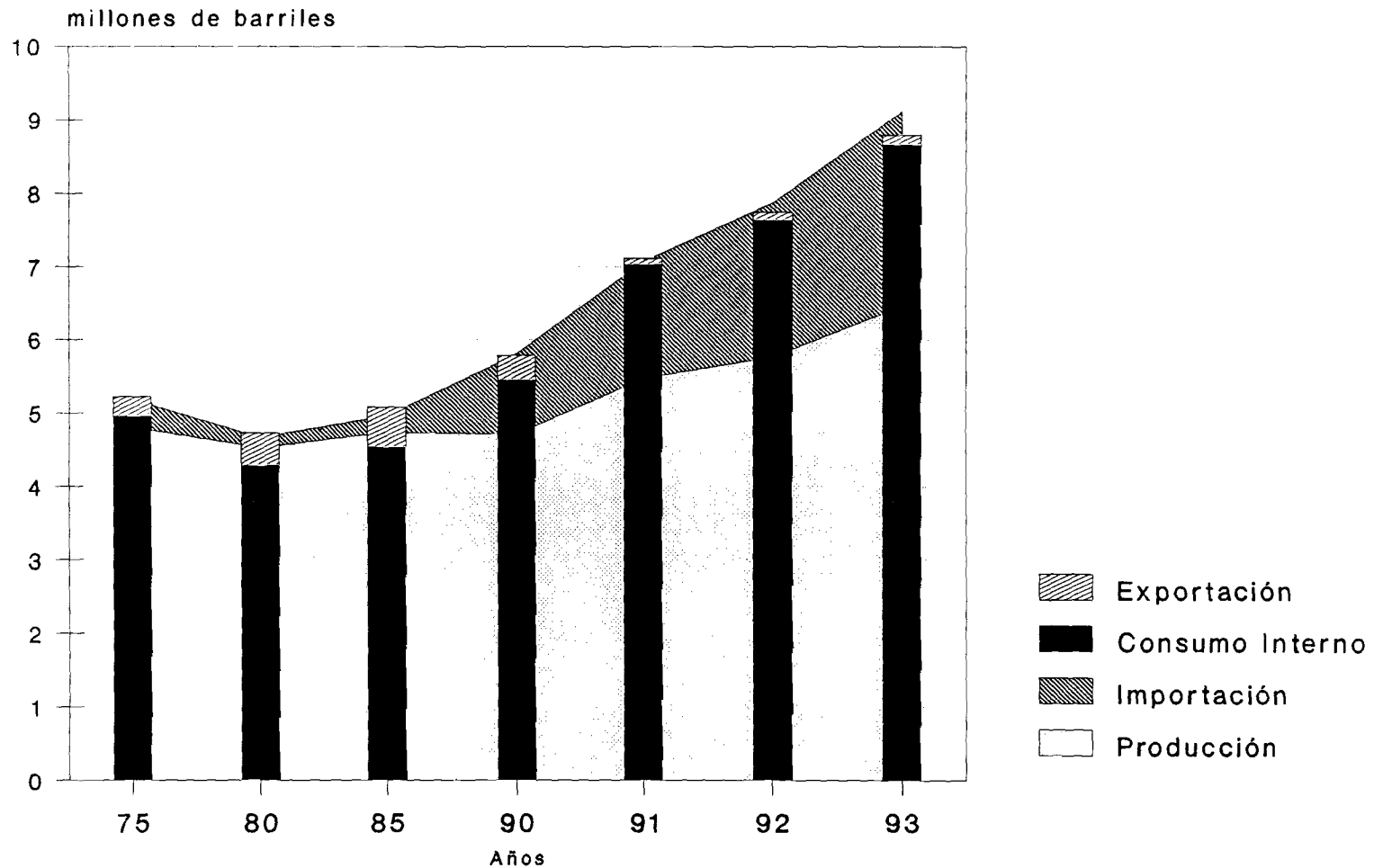
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Cuadro 3
COSTA RICA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(miles de barriles)

	<u>Prod./Cons.</u>	<u>Producción</u>	<u>Importación</u>	<u>Consumo</u>	<u>Export.</u>
1975	(%)				
Petróleo			2,026	1,997	
Total de derivados	44	1,945	2,702	4,384	
Gas licuado	26	34	96	131	
Gasolinas	47	503	695	1,081	
Kero/Jet	74	168	64	226	
Diesel	23	458	1,670	1,989	
Fuel oil	90	749	75	830	
Otros	26	33	102	127	
1980					
Petróleo			3,775	3,782	
Total de derivados	68	3,746	2,209	5,474	272
Gas licuado	35	95	191	268	
Gasolinas	67	742	457	1,105	
Kero/Jet	86	285	20	331	
Diesel	42	1,091	1,541	2,599	
Fuel oil	134	1,432		1,068	272
Otros	98	101		103	
1985					
Petróleo			3,046	2,942	
Total de derivados	59	2,936	2,292	4,957	305
Gas licuado	32	57	136	179	
Gasolinas	49	571	674	1,174	
Kero/Jet	119	249	36	209	
Diesel	29	638	1,391	2,164	
Fuel oil	119	1,262		1,064	305
Otros	95	159	55	167	
1990					
Petróleo			3,049	3,350	
Total de derivados	48	3,303	4,434	6,815	676
Gas licuado	15	45	271	293	
Gasolinas	31	596	1,253	1,933	2
Kero/Jet	73	267	235	364	69
Diesel	27	812	2,280	3,025	80
Fuel oil	141	1,528	365	1,087	525
Otros	49	55	30	113	
1993					
Petróleo			4,117	3,928	
Total de derivados	39	3,720	6,633	9,438	834
Gas licuado	9	31	345	338	
Gasolinas	23	663	2,300	2,853	2
Kero/Jet	40	254	564	636	114
Diesel	28	1,144	2,942	4,132	98
Fuel oil	117	1,558	391	1,326	620
Otros	46	70	91	153	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 4
EL SALVADOR:
BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



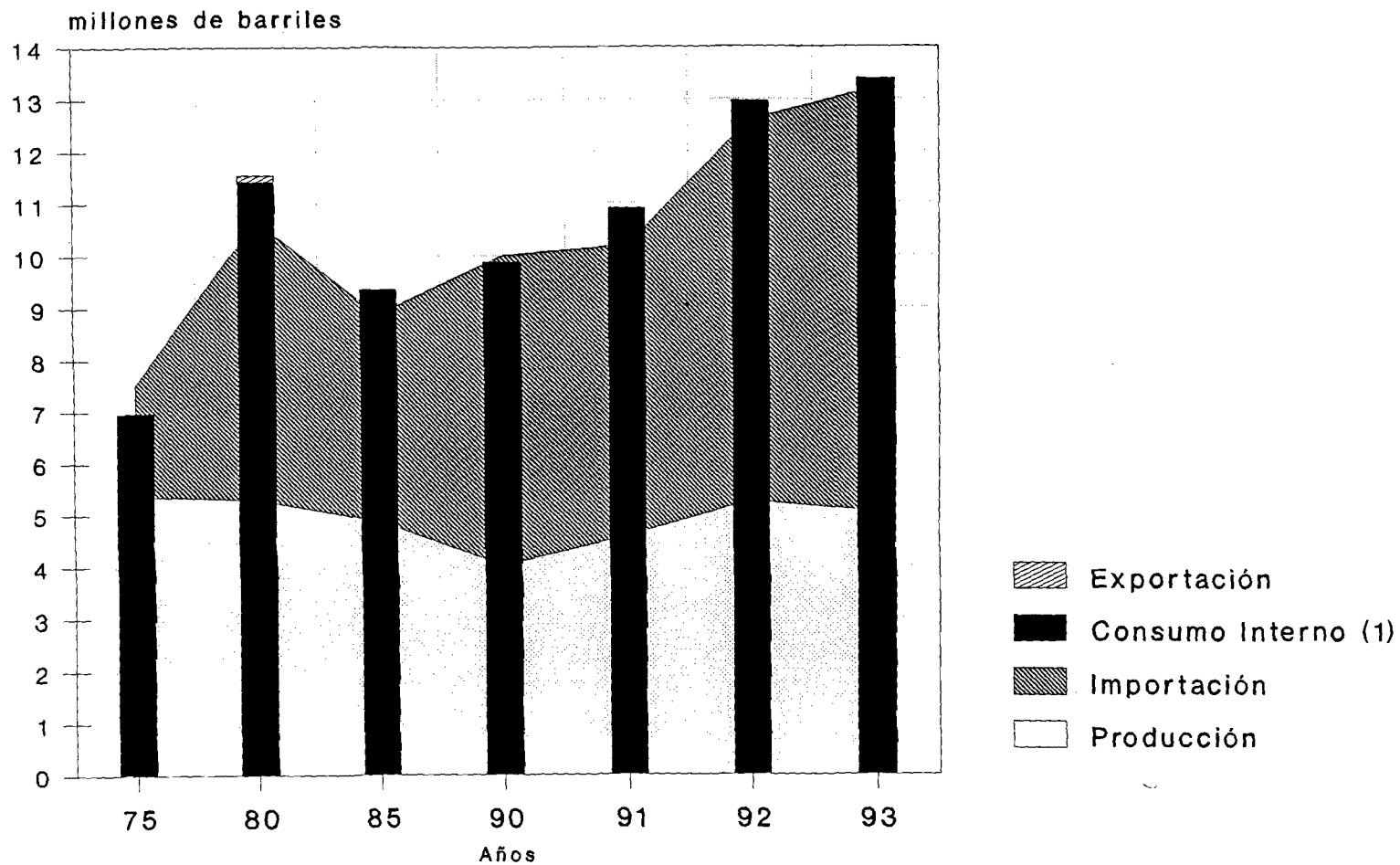
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Cuadro 4
EL SALVADOR: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(miles de barriles)

	Prod./Cons.	Producción	Importación	Consumo	Export.
1975	(%)				
Petróleo			5,004	4,878	
Total de derivados	97	4,813	373	4,963	267
Gas licuado	123	218		177	75
Gasolinas	93	991	50	1,060	
Kero/Jet	98	354		361	
Diesel	96	1,510	89	1,572	
Fuel oil	94	1,588	190	1,694	88
Otros	154	152	44	99	104
1980					
Petróleo			4,596	4,588	
Total de derivados	106	4,524	147	4,282	451
Gas licuado	91	289	29	316	
Gasolinas	95	1,100	72	1,157	
Kero/Jet	100	338	14	337	9
Diesel	99	1,435		1,448	2
Fuel oil	138	1,254		911	387
Otros	96	108	32	113	53
1985					
Petróleo			4,707	4,800	
Total de derivados	105	4,743	224	4,535	551
Gas licuado	89	318	23	359	
Gasolinas	92	1,118	80	1,215	
Kero/Jet	92	404	30	440	
Diesel	95	1,464	60	1,535	
Fuel oil	153	1,363		893	493
Otros	82	76	31	93	58
1990					
Petróleo			4,862	4,855	
Total de derivados	86	4,705	1,105	5,450	342
Gas licuado	58	293	212	505	
Gasolinas	69	1,036	475	1,495	
Kero/Jet	89	350	42	393	
Diesel	81	1,565	376	1,940	
Fuel oil	134	1,375		1,025	342
Otros	93	86		92	
1993					
Petróleo			6,579	6,479	
Total de derivados	75	6,464	2,655	8,670	133
Gas licuado	41	289	441	711	
Gasolinas	87	1,683	368	1,939	
Kero/Jet	84	389	99	461	
Diesel	59	2,177	1,717	3,685	
Fuel oil	103	1,826	30	1,781	120
Otros	108	100		93	13

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 5
GUATEMALA:
BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

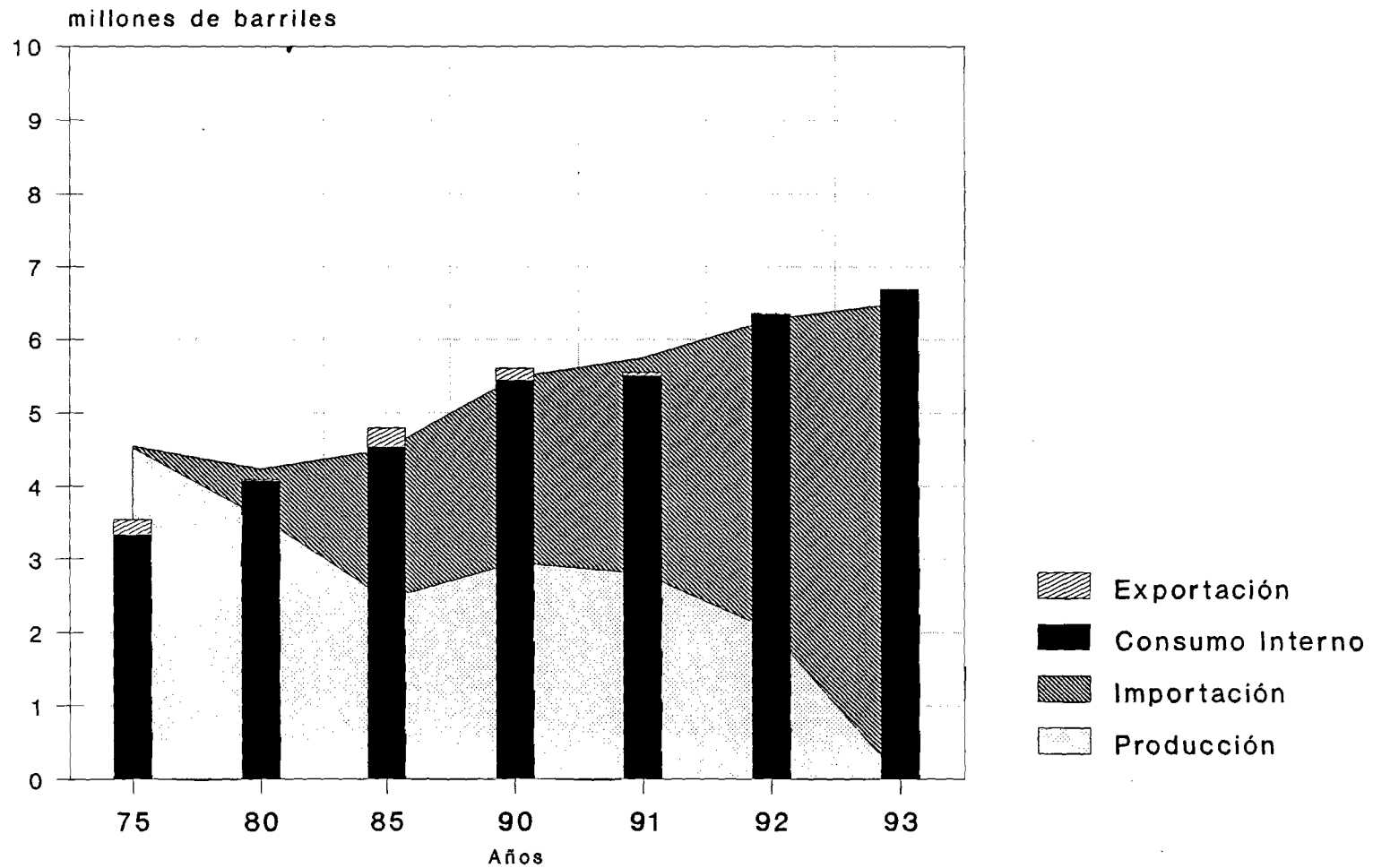
(1) Incluye crudo para termoeléctricas

Cuadro 5
GUATEMALA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(miles de barriles)

	Prod./Cons.	Producción	Importación	Consumo	Export.
1975	(%)				
Petróleo			4,423	5,532	
Total de derivados	77	5,368	2,151	6,969	
Gas licuado	27	69	317	258	
Gasolinas	67	1,300	647	1,952	
Kero/Jet	90	518	51	575	
Diesel	86	1,625	712	1,885	
Fuel oil	87	1,856	88	2,126	
Otros			336	173	
1980					
Petróleo			5,443	5,381	782
Total de derivados	46	5,295	5,368	11,429	115
Gas licuado	5	19	600	398	101
Gasolinas	41	919	1,242	2,238	
Kero/Jet	91	536	186	590	
Diesel	48	1,751	1,883	3,666	
Fuel oil	50	2,070	1,165	4,105	
Otros			292	432	14
1985					
Petróleo			4,930	5,016	458
Total de derivados	52	4,878	3,995	9,357	
Gas licuado	9	74	824	858	
Gasolinas	46	933	1,050	2,038	
Kero/Jet	64	437	257	684	
Diesel	49	1,643	1,690	3,348	
Fuel oil	79	1,791	15	2,274	
Otros			159	155	
1990					
Petróleo			3,932	4,135	1,099
Total de derivados	41	4,017	5,999	9,875	
Gas licuado	5	58	1,057	1,117	
Gasolinas	33	884	1,945	2,712	
Kero/Jet	62	327	206	527	
Diesel	35	1,407	2,777	3,965	
Fuel oil	97	1,341	14	1,384	
Otros				170	
1993					
Petróleo			5,370	5,256	2,093
Total de derivados	38	5,055	8,157	13,394	
Gas licuado	8	123	1,395	1,476	
Gasolinas	31	1,012	2,290	3,315	
Kero/Jet	46	281	351	608	
Diesel	37	1,824	3,081	4,888	
Fuel oil	62	1,815	1,040	2,914	
Otros				193	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 6
HONDURAS:
BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

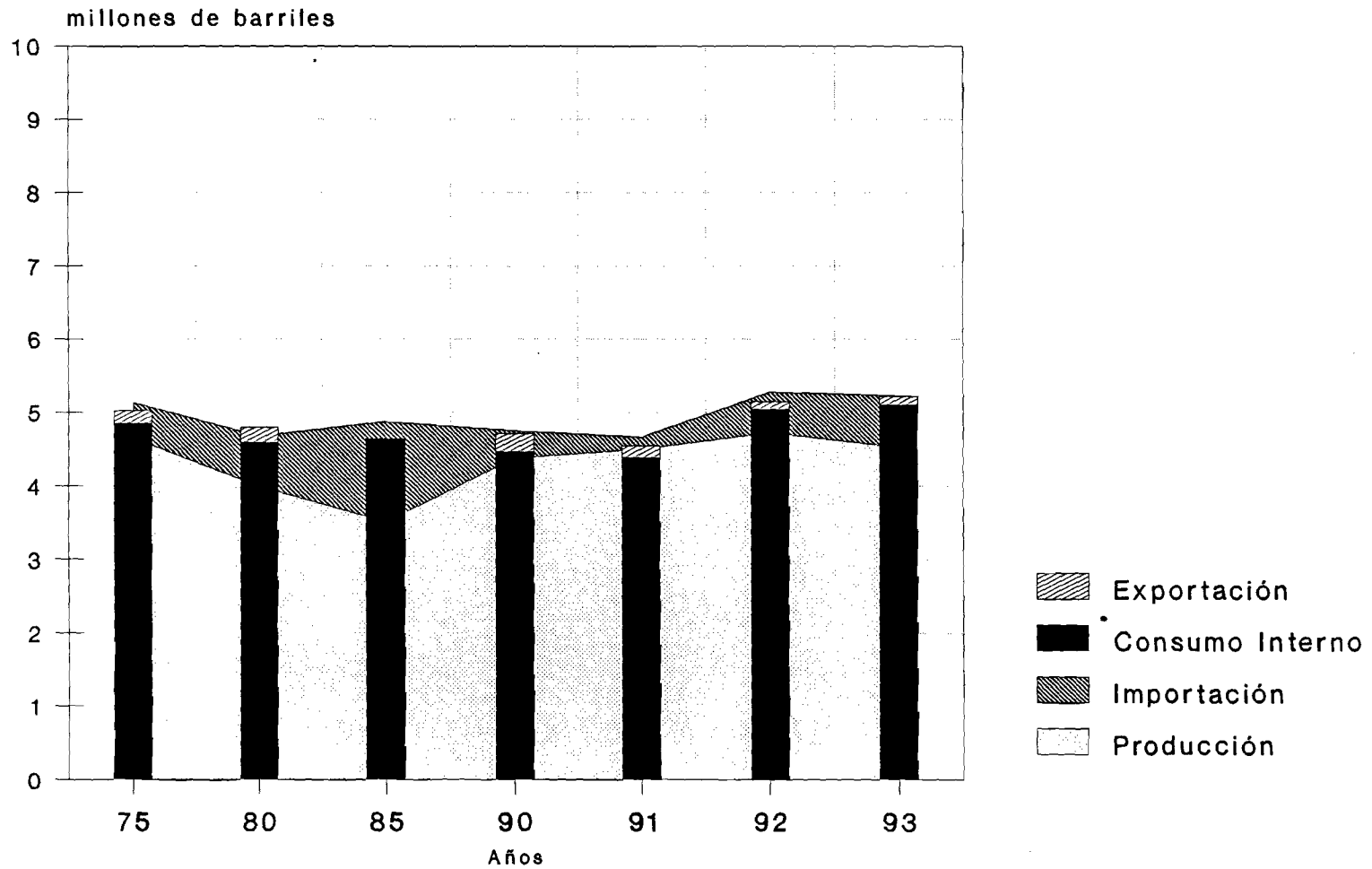
Cuadro 6
HONDURAS: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS

(miles de barriles)

1975	Prod./Cons. (%)	Producción	Importación	Consumo	Export.
Petróleo			4,561	4,610	
Total de derivados	136	4,525	29	3,337	205
Gas licuado	106	93	1	88	1
Gasolinas	93	698	28	752	1
Kero/Jet	98	330		336	
Diesel	98	1,254		1,281	4
Fuel oil	244	2,150		880	199
Otros					
1980					
Petróleo			3,627	3,648	
Total de derivados	88	3,577	662	4,073	26
Gas licuado	27	32	86	118	
Gasolinas	80	685	169	855	
Kero/Jet	92	467	30	506	
Diesel	80	1,458	377	1,822	
Fuel oil	121	935		772	26
Otros					
1985					
Petróleo			2,387	2,602	
Total de derivados	54	2,447	2,053	4,539	255
Gas licuado	19	27	112	145	
Gasolinas	49	421	424	864	
Kero/Jet	41	256	370	619	
Diesel	44	945	1,147	2,171	
Fuel oil	118	798		678	255
Otros				62	
1990					
Petróleo			3,106	3,106	
Total de derivados	54	2,946	2,539	5,449	166
Gas licuado	57	72	60	127	
Gasolinas	51	594	545	1,158	
Kero/Jet	37	284	485	761	
Diesel	38	908	1,449	2,420	
Fuel oil	118	1,088		925	166
Otros				58	
1993					
Petróleo					
Total de derivados			6,505	6,696	
Gas licuado			258	235	
Gasolinas			1,585	1,604	
Kero/Jet			761	777	
Diesel			3,151	3,202	
Fuel oil			750	818	
Otros				60	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 7
NICARAGUA:
BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Cuadro 7

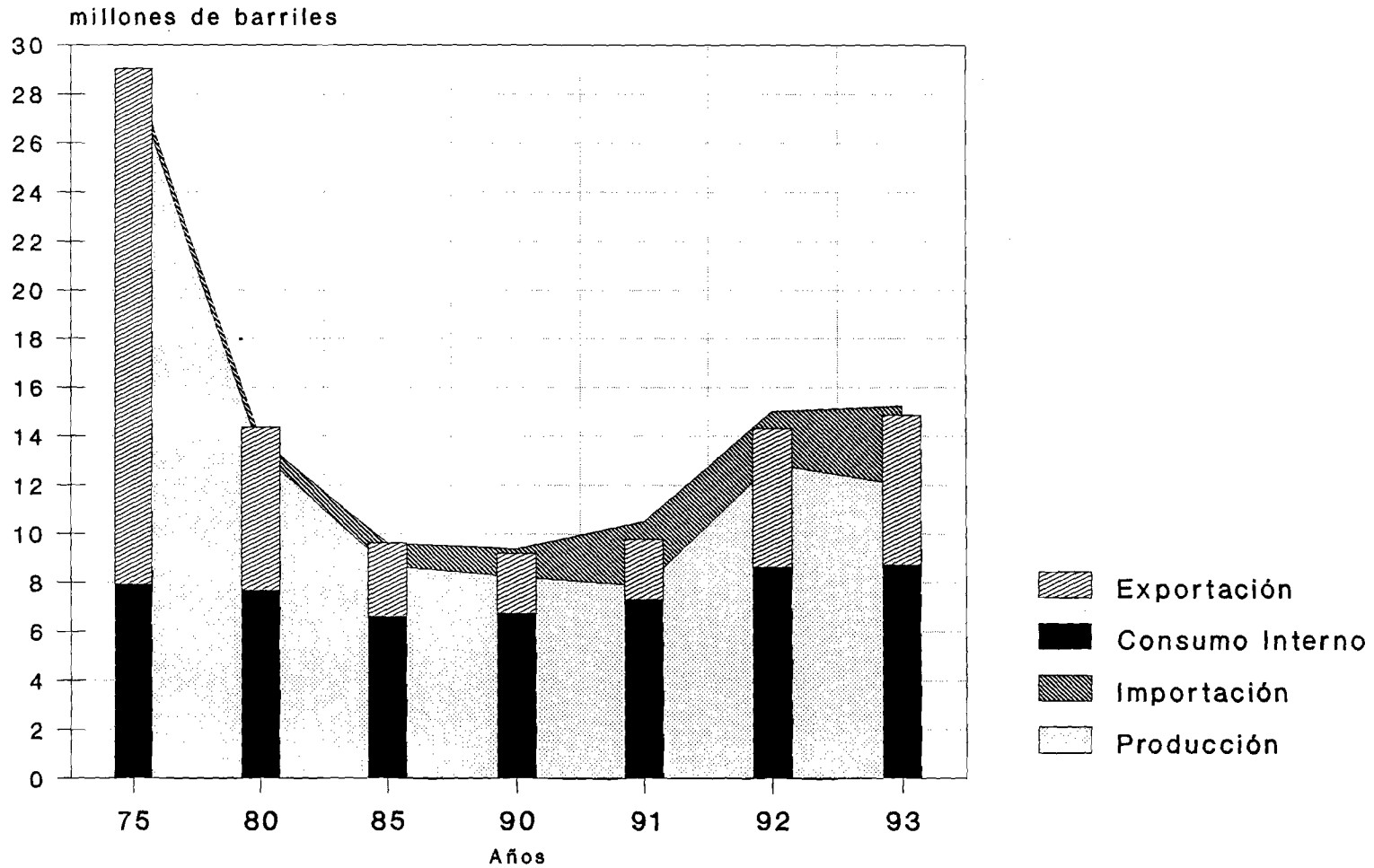
NICARAGUA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS

(miles de barriles)

	<u>Prod./Cons.</u>	<u>Producción</u>	<u>Importación</u>	<u>Consumo</u>	<u>Export.</u>
1975	(%)				
Petróleo			4,738	4,729	
Total de derivados	96	4,642	488	4,851	175
Gas licuado	102	156		153	7
Gasolinas	88	1,197	140	1,362	
Kero/Jet	101	295	4	291	
Diesel	80	1,150	242	1,434	
Fuel oil	112	1,608		1,441	
Otros	139	236	102	170	168
1980					
Petróleo			4,147	4,087	
Total de derivados	87	3,990	683	4,593	199
Gas licuado	97	174	1	180	1
Gasolinas	91	1,107	108	1,220	26
Kero/Jet	96	253	12	264	
Diesel	88	1,271	143	1,449	
Fuel oil	75	1,039	287	1,385	
Otros	154	146	132	95	172
1985					
Petróleo			3,542	3,590	
Total de derivados	76	3,517	1,356	4,634	
Gas licuado	86	184	24	215	
Gasolinas	60	578	459	966	
Kero/Jet	103	271		263	
Diesel	59	944	739	1,609	
Fuel oil	103	1,497	50	1,451	
Otros	33	43	84	130	
1990					
Petróleo			4,458	4,437	
Total de derivados	98	4,380	368	4,465	243
Gas licuado	90	182	18	203	
Gasolinas	85	655	73	775	25
Kero/Jet	100	268		268	
Diesel	79	1,219	277	1,550	
Fuel oil	123	1,967		1,597	195
Otros	124	89		72	23
1993					
Petróleo			4,455	4,631	
Total de derivados	88	4,519	712	5,110	117
Gas licuado	75	192	60	256	
Gasolinas	97	971	76	1,005	1
Kero/Jet	109	216		199	
Diesel	87	1,486	190	1,705	6
Fuel oil	78	1,479	386	1,891	
Otros	324	175		54	110

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 8 PANAMA: BALANCE DE DERIVADOS DEL PETROLEO



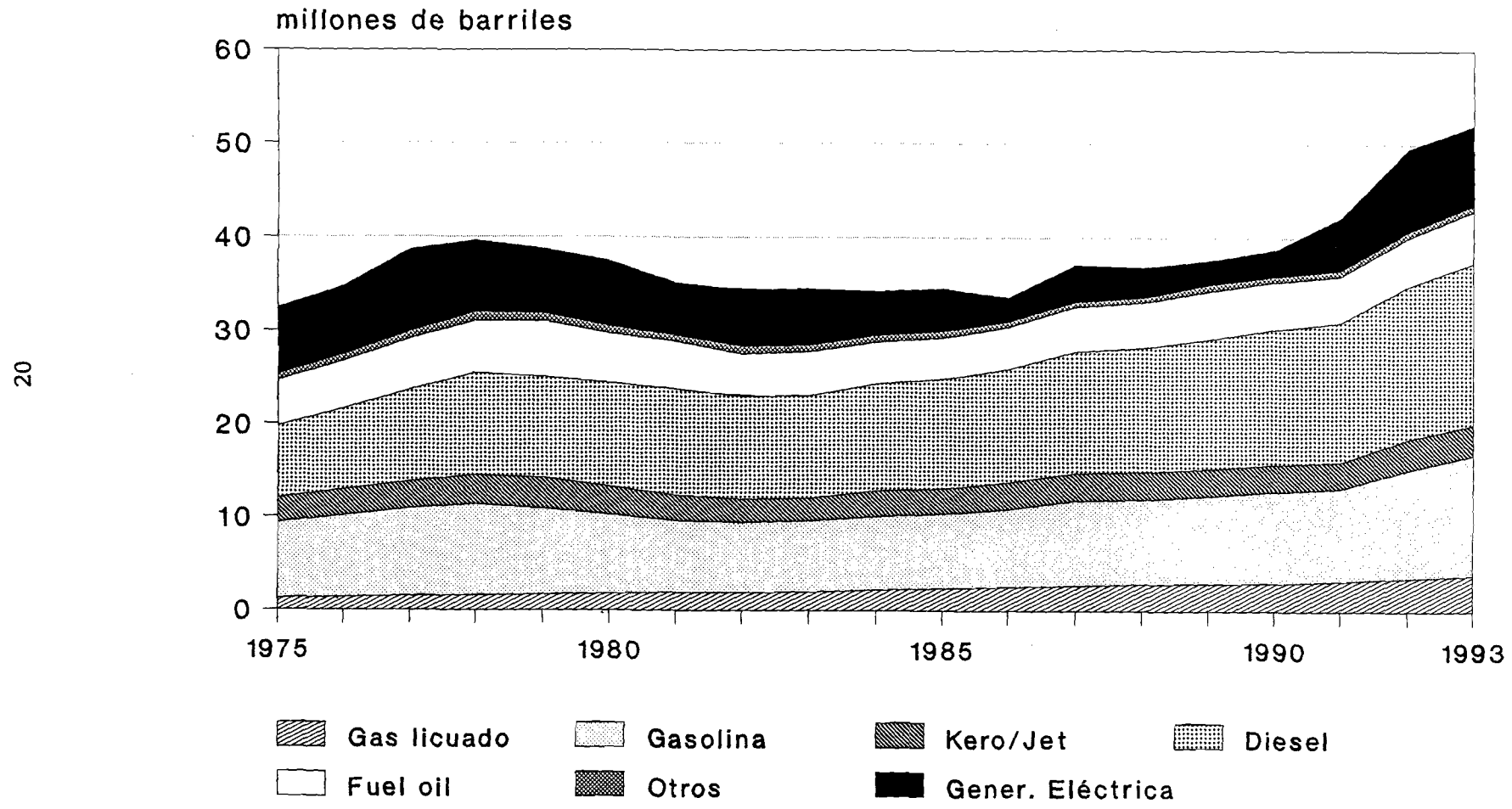
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales

Cuadro 8
PANAMA: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS
(miles de barriles)

	Prod./Cons.	Producción	Importación	Consumo	Export.
1975	(%)				
Petróleo			30,532	31,170	
Total de derivados	360	28,542	481	7,926	21,864
Gas licuado	90	402	6	448	
Gasolinas	210	4,054		1,932	2,251
Kero/Jet	331	2,744	2	829	2,618
Diesel	332	5,761		1,735	3,985
Fuel oil	533	15,474	473	2,904	13,010
Otros	137	107		78	
1980					
Petróleo			14,299	13,642	
Total de derivados	174	13,334	540	7,659	6,802
Gas licuado	51	256	239	503	
Gasolinas	106	2,012	154	1,903	328
Kero/Jet	107	1,050		979	98
Diesel	184	3,340		1,812	1,600
Fuel oil	279	6,670	100	2,393	4,776
Otros	9	6	47	69	
1985					
Petróleo			9,166	8,864	
Total de derivados	132	8,683	945	6,600	3,035
Gas licuado	20	126	491	616	
Gasolinas	85	1,493	404	1,758	16
Kero/Jet	106	527	10	495	
Diesel	110	2,434	40	2,206	389
Fuel oil	273	3,942		1,446	2,534
Otros	204	161		79	96
1990					
Petróleo			8,172	8,466	
Total de derivados	122	8,230	1,160	6,740	2,468
Gas licuado	13	97	614	737	
Gasolinas	82	1,469	286	1,788	4
Kero/Jet	93	566	55	609	
Diesel	104	2,313	205	2,224	464
Fuel oil	279	3,738		1,339	2,000
Otros	109	47		43	
1993					
Petróleo			12,364	12,305	
Total de derivados	137	11,998	3,257	8,732	6,142
Gas licuado	11	91	728	812	
Gasolinas	83	1,877	442	2,263	31
Kero/Jet	74	416	119	565	
Diesel	79	2,745	1,533	3,464	1,079
Fuel oil	439	6,752	435	1,537	5,032
Otros	129	117		91	

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 9
**ISTMO CENTROAMERICANO:
 CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO**



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

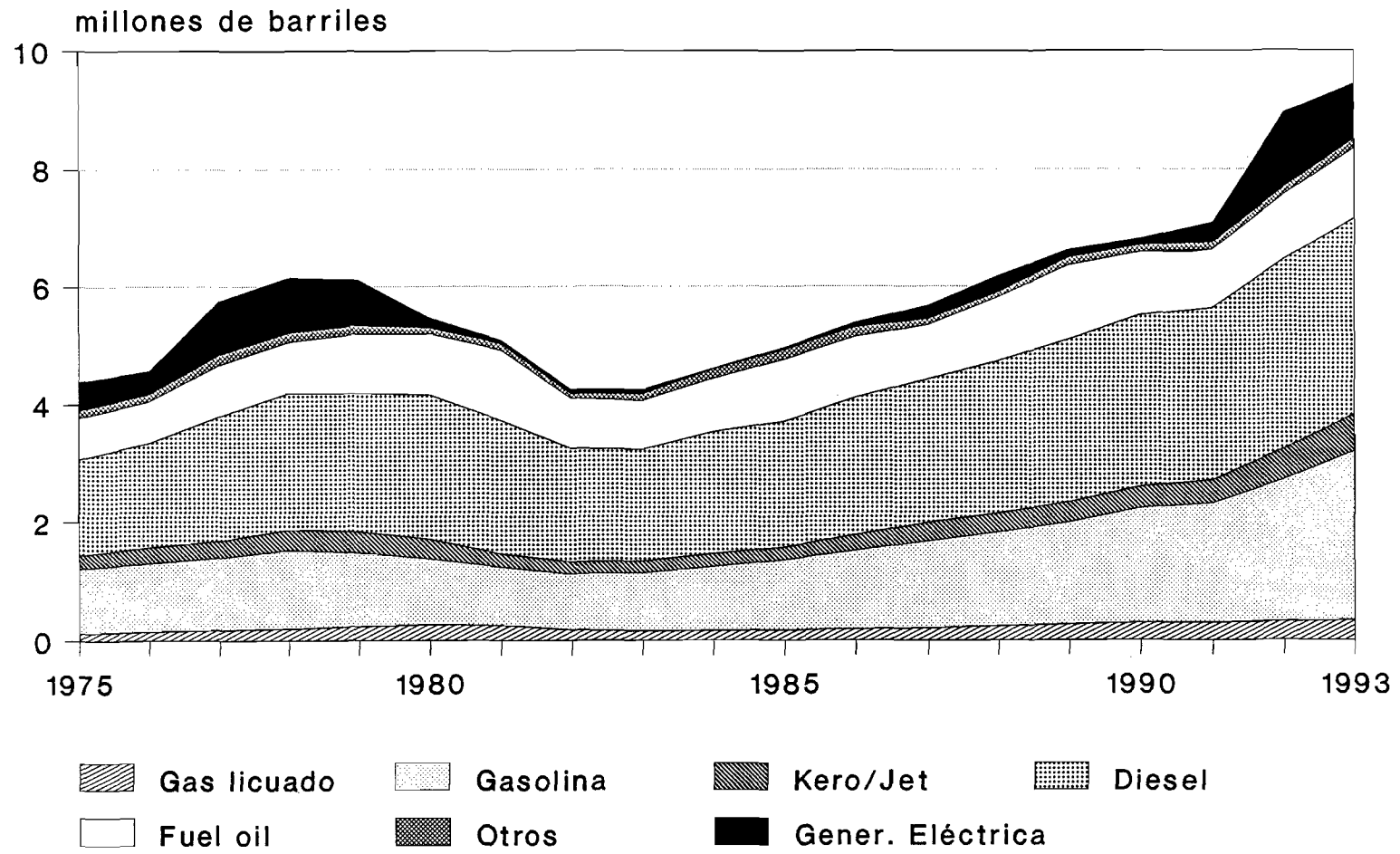
Cuadro 9

ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	32,430	25,282	1,255	8,139	2,618	7,731	4,892	647	7,148	2,165	4,983
1980	37,510	30,477	1,783	8,478	3,007	11,127	5,270	812	7,033	1,669	5,364
1985	34,622	29,974	2,372	8,015	2,710	11,771	4,420	686	4,648	1,262	3,386
1990	38,794	35,858	2,982	9,861	2,922	14,456	5,089	548	2,936	668	2,268
1991	42,242	36,560	3,171	10,016	2,839	14,922	5,002	610	5,682	2,353	3,329
1992	49,593	40,795	3,553	11,656	3,352	16,328	5,233	673	8,798	4,594	4,204
1993	52,040	43,600	3,828	12,979	3,246	17,324	5,579	644	8,440	3,752	4,688
Estructura (%)											
1975	100.0	78.0	3.9	25.1	8.1	23.8	15.1	2.0	22.0	6.7	15.4
1980	100.0	81.3	4.8	22.6	8.0	29.7	14.0	2.2	18.7	4.4	14.3
1985	100.0	86.6	6.9	23.2	7.8	34.0	12.8	2.0	13.4	3.6	9.8
1990	100.0	92.4	7.7	25.4	7.5	37.3	13.1	1.4	7.6	1.7	5.8
1991	100.0	86.5	7.5	23.7	6.7	35.3	11.8	1.4	13.5	5.6	7.9
1992	100.0	82.3	7.2	23.5	6.8	32.9	10.6	1.4	17.7	9.3	8.5
1993	100.0	83.8	7.4	24.9	6.2	33.3	10.7	1.2	16.2	7.2	9.0
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	3.0	3.8	7.3	0.8	2.8	7.6	1.5	4.6	-0.3	-5.1	1.5
1980-1985	-1.6	-0.3	5.9	-1.1	-2.1	1.1	-3.5	-3.3	-7.9	-5.4	-8.8
1985-1990	2.3	3.6	4.7	4.2	1.5	4.2	2.9	-4.4	-8.8	-11.9	-7.7
1990-1993	10.3	6.7	8.7	9.6	3.6	6.2	3.1	5.5	42.2	77.8	27.4
1990-1991	8.9	2.0	6.3	1.6	-2.8	3.2	-1.7	11.3	93.5	252.2	46.8
1991-1992	17.4	11.6	12.0	16.4	18.1	9.4	4.6	10.3	54.8	95.2	26.3
1992-1993	4.9	6.9	7.7	11.4	-3.2	6.1	6.6	-4.3	-4.1	-18.3	11.5

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 10
COSTA RICA:
CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

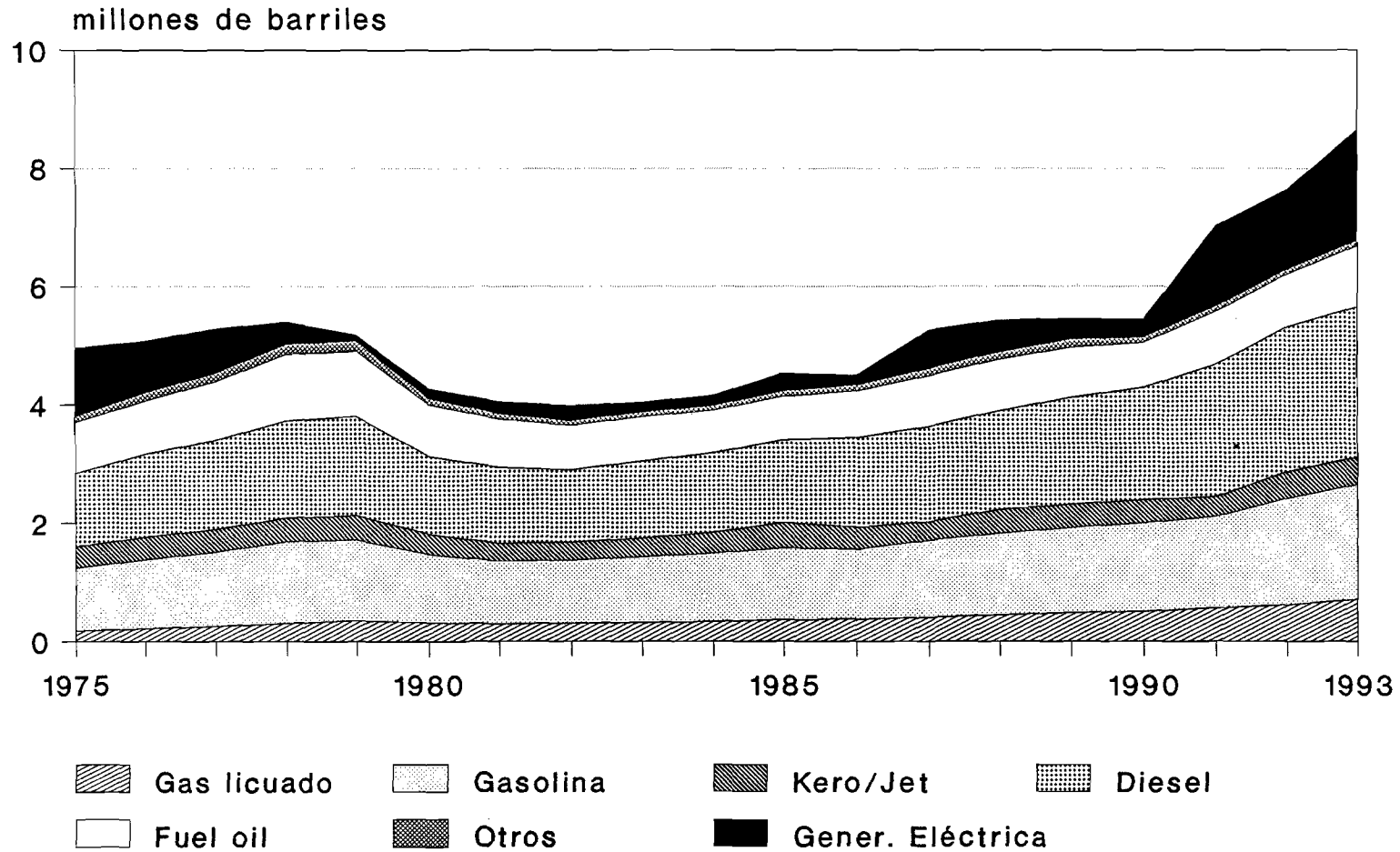
Cuadro 10

COSTA RICA: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	4,384	3,903	131	1,081	226	1,625	713	127	481	364	117
1980	5,474	5,296	268	1,105	331	2,453	1,036	103	178	146	32
1985	4,957	4,933	179	1,174	209	2,145	1,059	167	24	19	5
1990	6,815	6,703	293	1,933	364	2,923	1,077	113	112	102	10
1991	7,092	6,747	293	2,013	394	2,928	1,002	117	345	215	130
1992	8,951	7,681	317	2,395	526	3,215	1,105	123	1,270	1,085	185
1993	9,438	8,509	338	2,853	636	3,336	1,193	153	929	796	133
Estructura (%)											
1975	100.0	89.0	3.0	24.7	5.2	37.1	16.3	2.9	11.0	8.3	2.7
1980	100.0	96.7	4.9	20.2	6.0	44.8	18.9	1.9	3.3	2.7	0.6
1985	100.0	99.5	3.6	23.7	4.2	43.3	21.4	3.4	0.5	0.4	0.1
1990	100.0	98.4	4.3	28.4	5.3	42.9	15.8	1.7	1.6	1.5	0.1
1991	100.0	95.1	4.1	28.4	5.6	41.3	14.1	1.6	4.9	3.0	1.8
1992	100.0	85.8	3.5	26.8	5.9	35.9	12.3	1.4	14.2	12.1	2.1
1993	100.0	90.2	3.6	30.2	6.7	35.3	12.6	1.6	9.8	8.4	1.4
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	4.5	6.3	15.4	0.4	7.9	8.6	7.8	-4.1	-18.0	-16.7	-22.8
1980-1985	-2.0	-1.4	-7.8	1.2	-8.8	-2.6	0.4	10.1	-33.0	-33.5	-31.0
1985-1990	6.6	6.3	10.4	10.5	11.7	6.4	0.3	-7.5	36.1	39.9	14.9
1990-1993	11.5	8.3	4.9	13.9	20.4	4.5	3.5	10.6	102.4	98.4	136.9
1990-1991	4.1	0.7	0.0	4.1	8.2	0.2	-7.0	3.5	208.0	110.8	1200.0
1991-1992	26.2	13.8	8.2	19.0	33.5	9.8	10.3	5.1	268.1	404.7	42.3
1992-1993	5.4	10.8	6.6	19.1	20.9	3.8	8.0	24.4	-26.9	-26.6	-28.1

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 11
EL SALVADOR:
CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

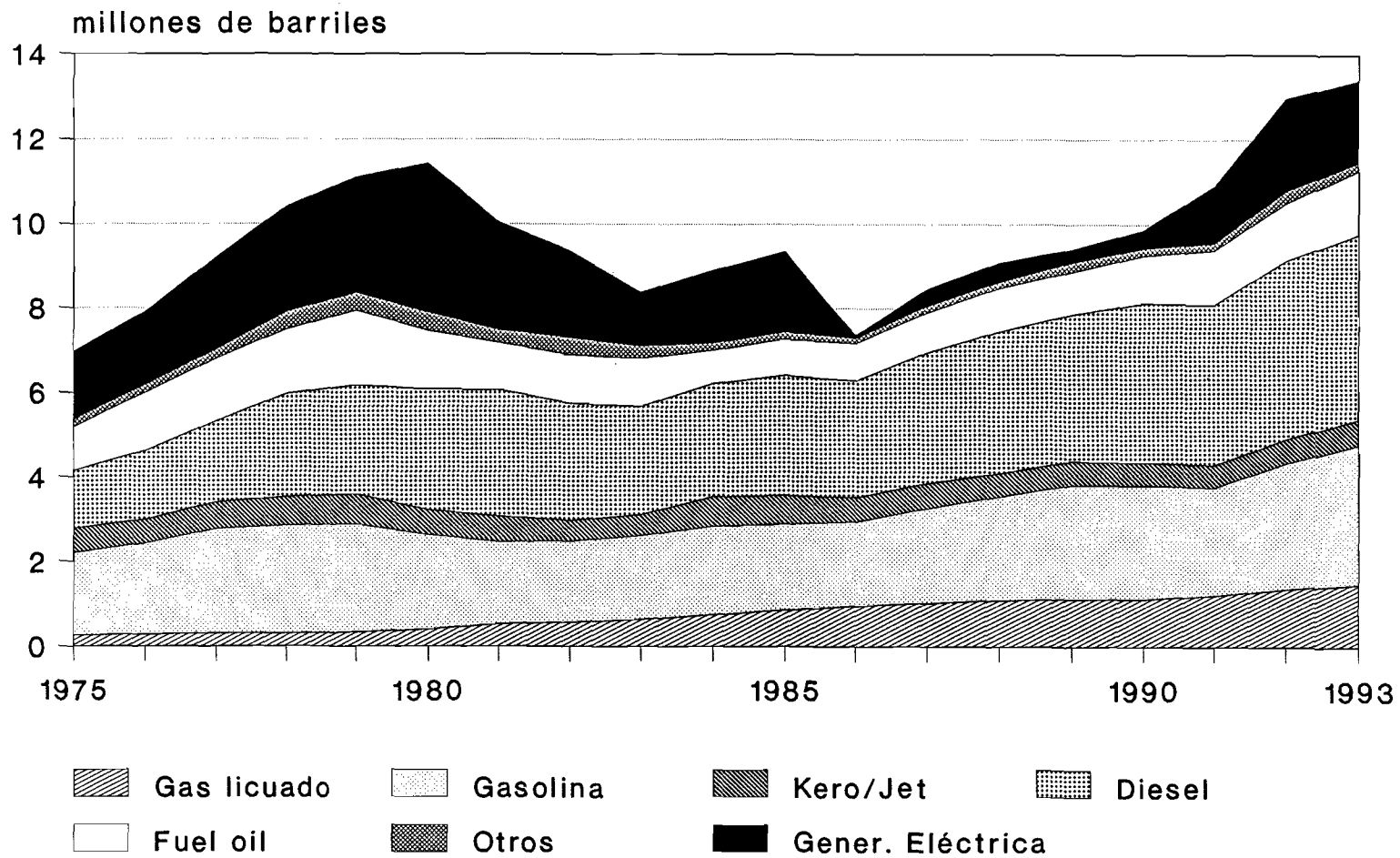
Cuadro 11

EL SALVADOR: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	4,963	3,796	177	1,060	361	1,243	856	99	1,167	329	838
1980	4,282	4,111	316	1,157	337	1,314	874	113	171	134	37
1985	4,535	4,232	359	1,215	440	1,387	738	93	303	148	155
1990	5,450	5,139	505	1,495	393	1,898	756	92	311	42	269
1991	7,030	5,659	565	1,546	330	2,231	902	85	1,371	601	770
1992	7,639	6,289	610	1,802	458	2,442	904	73	1,350	558	792
1993	8,670	6,785	711	1,939	461	2,547	1,034	93	1,885	1,138	747
Estructura (%)											
1975	100.0	76.5	3.6	21.4	7.3	25.0	17.2	2.0	23.5	6.6	16.9
1980	100.0	96.0	7.4	27.0	7.9	30.7	20.4	2.6	4.0	3.1	0.9
1985	100.0	93.3	7.9	26.8	9.7	30.6	16.3	2.1	6.7	3.3	3.4
1990	100.0	94.3	9.3	27.4	7.2	34.8	13.9	1.7	5.7	0.8	4.9
1991	100.0	80.5	8.0	22.0	4.7	31.7	12.8	1.2	19.5	8.5	11.0
1992	100.0	82.3	8.0	23.6	6.0	32.0	11.8	1.0	17.7	7.3	10.4
1993	100.0	78.3	8.2	22.4	5.3	29.4	11.9	1.1	21.7	13.1	8.6
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	-2.9	1.6	12.3	1.8	-1.4	1.1	0.4	2.7	-31.9	-16.4	-46.4
1980-1985	1.2	0.6	2.6	1.0	5.5	1.1	-3.3	-3.8	12.1	2.0	33.2
1985-1990	3.7	4.0	7.1	4.2	-2.2	6.5	0.5	-0.2	0.5	-22.3	11.7
1990-1993	16.7	9.7	12.1	9.1	5.5	10.3	11.0	0.4	82.3	200.4	40.6
1990-1991	29.0	10.1	11.9	3.4	-16.0	17.5	19.3	-7.6	340.8	1331.0	186.2
1991-1992	8.7	11.1	8.0	16.6	38.8	9.5	0.2	-14.1	-1.5	-7.2	2.9
1992-1993	13.5	7.9	16.6	7.6	0.7	4.3	14.4	27.4	39.6	103.9	-5.7

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 12
GUATEMALA:
CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 12

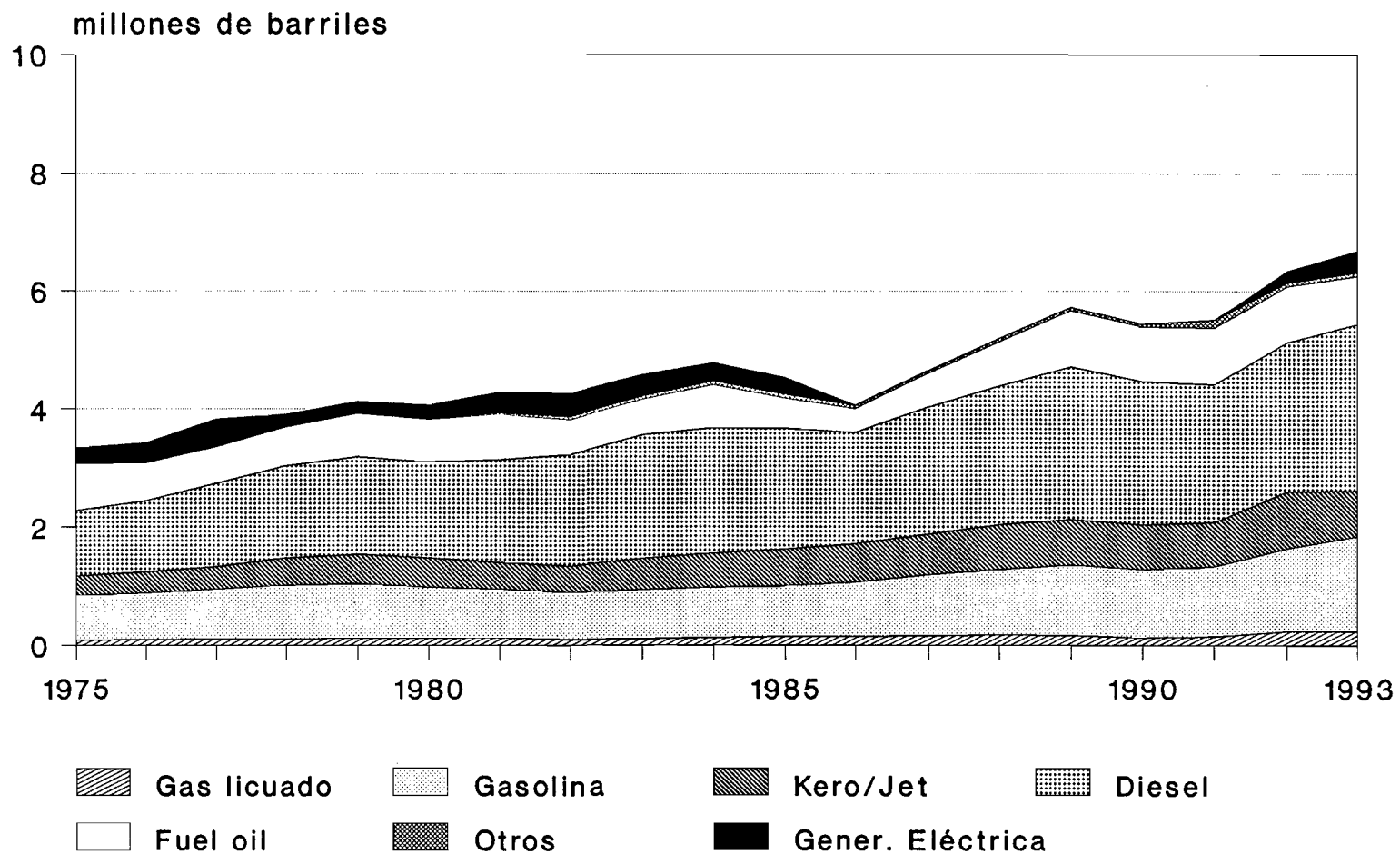
GUATEMALA: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	6,969	5,367	258	1,952	575	1,367	1,042	173	1,602	518	1,084
1980	11,429	7,899	398	2,238	590	2,863	1,378	432	3,530	803	2,727
1985	9,357	7,436	858	2,038	684	2,843	858	155	1,921	505	1,416
1990	9,875	9,431	1,117	2,712	527	3,777	1,128	170	444	188	256
1991	10,905	9,555	1,216	2,544	550	3,795	1,280	170	1,350	775	575
1992	12,966	10,779	1,367	2,978	585	4,219	1,351	279	2,187	1,511	676
1993	13,394	11,471	1,476	3,315	608	4,379	1,500	193	1,923	509	1,414
Estructura (%)											
1975	100.0	77.0	3.7	28.0	8.3	19.6	15.0	2.5	23.0	7.4	15.6
1980	100.0	69.1	3.5	19.6	5.2	25.1	12.1	3.8	30.9	7.0	23.9
1985	100.0	79.5	9.2	21.8	7.3	30.4	9.2	1.7	20.5	5.4	15.1
1990	100.0	95.5	11.3	27.5	5.3	38.2	11.4	1.7	4.5	1.9	2.6
1991	100.0	87.6	11.2	23.3	5.0	34.8	11.7	1.6	12.4	7.1	5.3
1992	100.0	83.1	10.5	23.0	4.5	32.5	10.4	2.2	16.9	11.7	5.2
1993	100.0	85.6	11.0	24.7	4.5	32.7	11.2	1.4	14.4	3.8	10.6
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	10.4	8.0	9.1	2.8	0.5	15.9	5.7	20.1	17.1	9.2	20.3
1980-1985	-3.9	-1.2	16.6	-1.9	3.0	-0.1	-9.0	-18.5	-11.5	-8.9	-12.3
1985-1990	1.1	4.9	5.4	5.9	-5.1	5.8	5.6	1.9	-25.4	-17.9	-29.0
1990-1993	10.7	6.7	9.7	6.9	4.9	5.1	10.0	4.3	63.0	39.4	76.8
1990-1991	10.4	1.3	8.9	-6.2	4.4	0.5	13.5	0.0	204.1	312.2	124.6
1991-1992	18.9	12.8	12.4	17.1	6.4	11.2	5.5	64.1	62.0	95.0	17.6
1992-1993	3.3	6.4	8.0	11.3	3.9	3.8	11.0	-30.8	-12.1	-66.3	109.2

Nota: Las cifras de fuel oil para generación eléctrica incluyen el consumo en termoeléctricas de petróleo crudo nacional.

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 13
HONDURAS:
CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

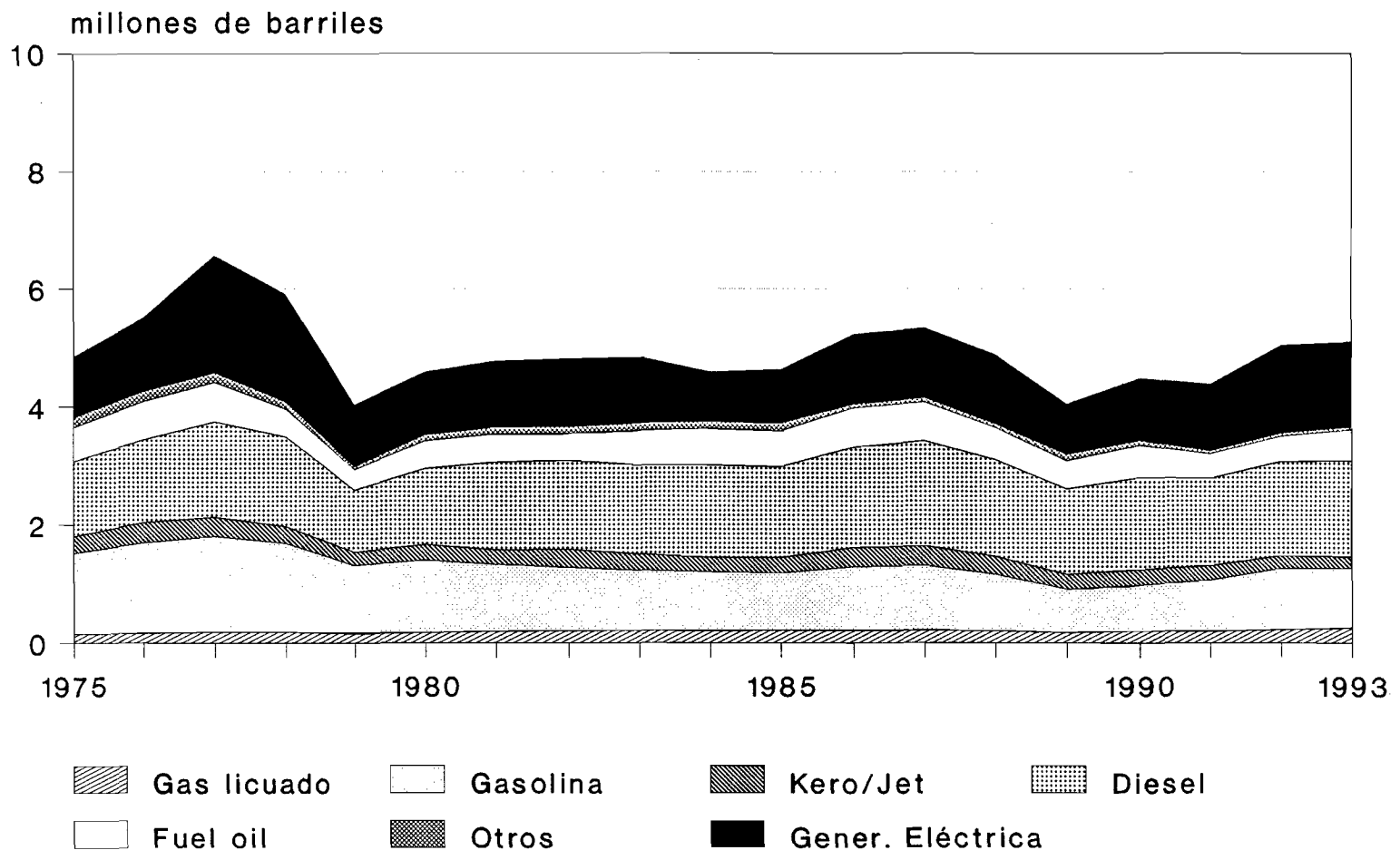
Cuadro 13

HONDURAS: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	3,337	3,059	88	752	336	1,104	779		278	177	101
1980	4,073	3,814	118	855	506	1,617	718		259	205	54
1985	4,539	4,239	145	864	619	2,041	508	62	300	130	170
1990	5,449	5,449	127	1,158	761	2,420	925	58			
1991	5,511	5,511	148	1,185	750	2,337	957	134			
1992	6,348	6,142	239	1,398	963	2,531	951	60	206	120	86
1993	6,696	6,318	235	1,604	777	2,825	817	60	378	377	1
Estructura (%)											
1975	100.0	91.7	2.6	22.5	10.1	33.1	23.3		8.3	5.3	3.0
1980	100.0	93.6	2.9	21.0	12.4	39.7	17.6		6.4	5.0	1.3
1985	100.0	93.4	3.2	19.0	13.6	45.0	11.2	1.4	6.6	2.9	3.7
1990	100.0	100.0	2.3	21.3	14.0	44.4	17.0	1.1			
1991	100.0	100.0	2.7	21.5	13.6	42.4	17.4	2.4			
1992	100.0	96.8	3.8	22.0	15.2	39.9	15.0	0.9	3.2	1.9	1.4
1993	100.0	94.4	3.5	24.0	11.6	42.2	12.2	0.9	5.6	5.6	0.0
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	4.1	4.5	6.0	2.6	8.5	7.9	-1.6		-1.4	3.0	-11.8
1980-1985	2.2	2.1	4.2	0.2	4.1	4.8	-6.7		3.0	-8.7	25.8
1985-1990	3.7	5.2	-2.6	6.0	4.2	3.5	12.7	-1.3			
1990-1993	7.1	5.1	22.8	11.5	0.7	5.3	-4.1	1.1			
1990-1991	1.1	1.1	16.5	2.3	-1.4	-3.4	3.5	131.0			
1991-1992	15.2	11.4	61.5	18.0	28.4	8.3	-0.6	-55.2			
1992-1993	5.5	2.9	-1.7	14.7	-19.3	11.6	-14.1	0.0	83.5	214.2	-98.8

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 14
NICARAGUA:
CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

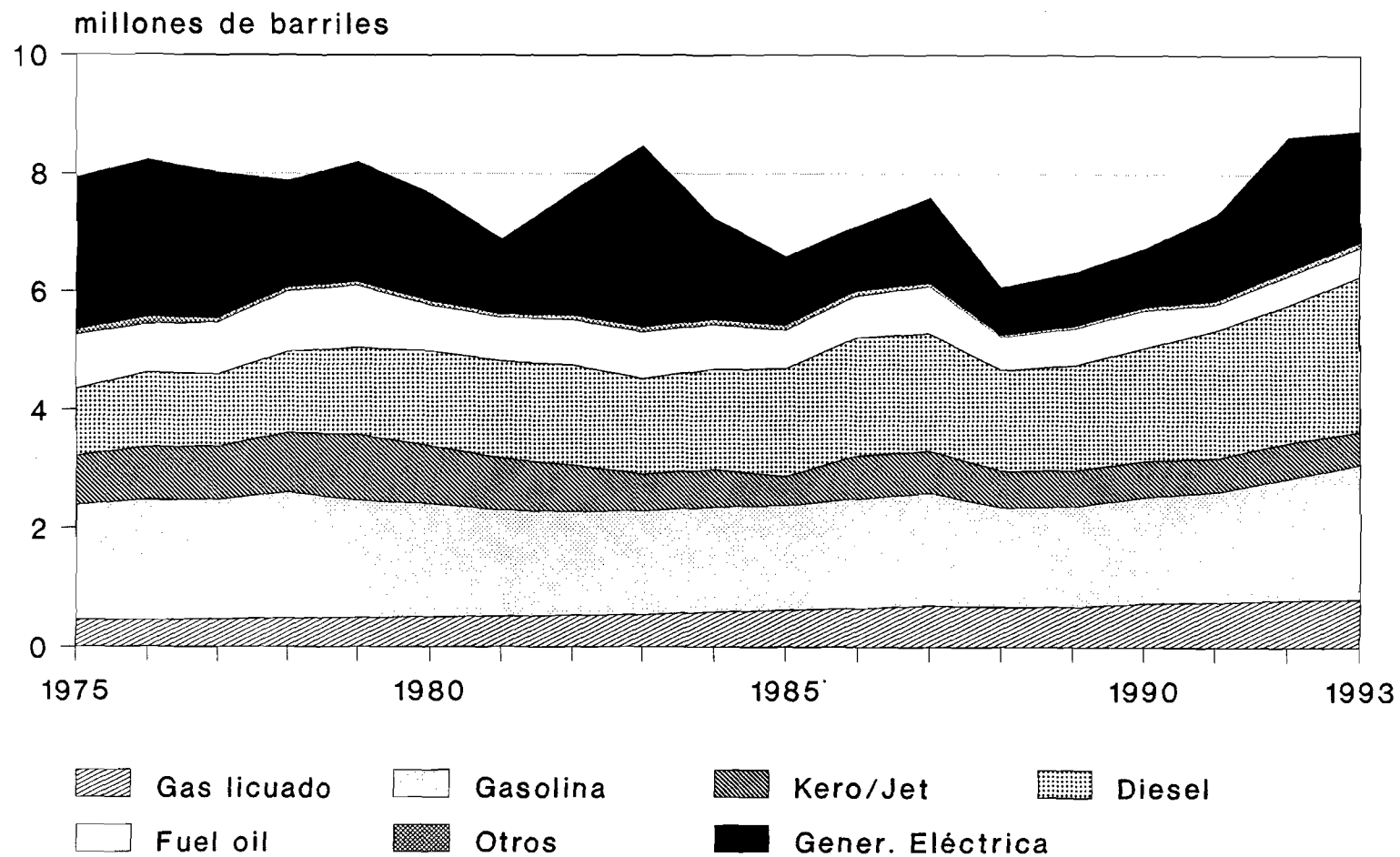
Cuadro 14

NICARAGUA: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	4,851	3,818	153	1,362	291	1,258	584	170	1,033	176	857
1980	4,593	3,520	180	1,220	264	1,279	482	95	1,073	170	903
1985	4,634	3,716	215	966	263	1,532	610	130	918	77	841
1990	4,465	3,399	203	775	268	1,528	553	72	1,066	22	1,044
1991	4,388	3,243	195	868	249	1,469	416	46	1,145	12	1,133
1992	5,047	3,550	227	1,034	214	1,589	432	54	1,497	2	1,495
1993	5,110	3,661	256	1,005	199	1,616	531	54	1,449	89	1,360
Estructura (%)											
1975	100.0	78.7	3.2	28.1	6.0	25.9	12.0	3.5	21.3	3.6	17.7
1980	100.0	76.6	3.9	26.6	5.7	27.8	10.5	2.1	23.4	3.7	19.7
1985	100.0	80.2	4.6	20.8	5.7	33.1	13.2	2.8	19.8	1.7	18.1
1990	100.0	76.1	4.5	17.4	6.0	34.2	12.4	1.6	23.9	0.5	23.4
1991	100.0	73.9	4.4	19.8	5.7	33.5	9.5	1.0	26.1	0.3	25.8
1992	100.0	70.3	4.5	20.5	4.2	31.5	8.6	1.1	29.7	0.0	29.6
1993	100.0	71.6	5.0	19.7	3.9	31.6	10.4	1.1	28.4	1.7	26.6
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	-1.1	-1.6	3.3	-2.2	-1.9	0.3	-3.8	-11.0	0.8	-0.7	1.1
1980-1985	0.2	1.1	3.6	-4.6	-0.1	3.7	4.8	6.5	-3.1	-14.6	-1.4
1985-1990	-0.7	-1.8	-1.1	-4.3	0.4	-0.1	-1.9	-11.1	3.0	-22.2	4.4
1990-1993	4.6	2.5	8.0	9.0	-9.4	1.9	-1.3	-9.1	10.8	59.3	9.2
1990-1991	-1.7	-4.6	-3.9	12.0	-7.1	-3.9	-24.8	-36.1	7.4	-45.5	8.5
1991-1992	15.0	9.5	16.4	19.1	-14.1	8.2	3.8	17.4	30.7	-83.3	32.0
1992-1993	1.2	3.1	12.8	-2.8	-7.0	1.7	22.9	0.0	-3.2	4350.0	-9.0

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 15
PANAMA:
CONSUMO DE DERIVADOS DEL PETROLEO



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

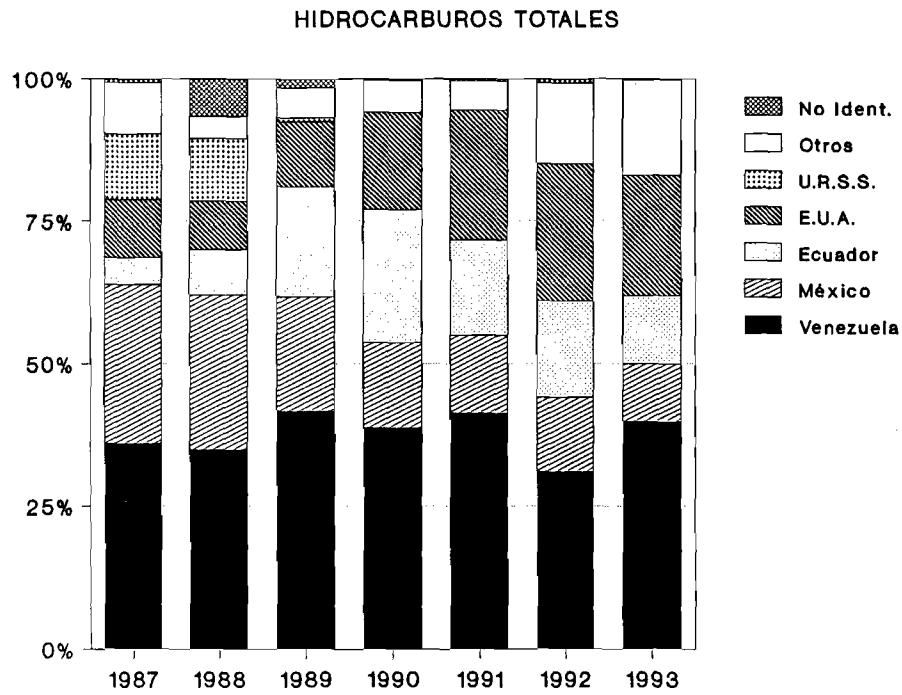
Cuadro 15

PANAMA: CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS DEL PETROLEO

	CONSUMO TOTAL	Consumo Final							Generación Eléctrica		
		Subtotal	GLP	Gasolina	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil	Otros	Subtotal	Diesel	Fuel Oil
Volumen (miles de barriles)											
1975	7,926	5,339	448	1,932	829	1,134	918	78	2,587	601	1,986
1980	7,659	5,837	503	1,903	979	1,601	782	69	1,822	211	1,611
1985	6,600	5,418	616	1,758	495	1,823	647	79	1,182	383	799
1990	6,740	5,737	737	1,788	609	1,910	650	43	1,003	314	689
1991	7,316	5,845	754	1,860	566	2,162	445	58	1,471	750	721
1992	8,642	6,354	793	2,049	606	2,332	490	84	2,288	1,318	970
1993	8,732	6,856	812	2,263	565	2,621	504	91	1,876	843	1,033
Estructura (%)											
1975	100.0	67.4	5.7	24.4	10.5	14.3	11.6	1.0	32.6	7.6	25.1
1980	100.0	76.2	6.6	24.8	12.8	20.9	10.2	0.9	23.8	2.8	21.0
1985	100.0	82.1	9.3	26.6	7.5	27.6	9.8	1.2	17.9	5.8	12.1
1990	100.0	85.1	10.9	26.5	9.0	28.3	9.6	0.6	14.9	4.7	10.2
1991	100.0	79.9	10.3	25.4	7.7	29.6	6.1	0.8	20.1	10.3	9.9
1992	100.0	73.5	9.2	23.7	7.0	27.0	5.7	1.0	26.5	15.3	11.2
1993	100.0	78.5	9.3	25.9	6.5	30.0	5.8	1.0	21.5	9.7	11.8
Tasas de crecimiento anual (%)											
1975-1980	-0.7	1.8	2.3	-0.3	3.4	7.1	-3.2	-2.4	-6.8	-18.9	-4.1
1980-1985	-2.9	-1.5	4.1	-1.6	-12.8	2.6	-3.7	2.7	-8.3	12.7	-13.1
1985-1990	0.4	1.2	3.7	0.3	4.2	0.9	0.1	-11.5	-3.2	-3.9	-2.9
1990-1993	9.0	6.1	3.3	8.2	-2.5	11.1	-8.1	28.4	23.2	39.0	14.5
1990-1991	8.5	1.9	2.3	4.0	-7.1	13.2	-31.5	34.9	46.7	138.9	4.6
1991-1992	18.1	8.7	5.2	10.2	7.1	7.9	10.1	44.8	55.5	75.7	34.5
1992-1993	1.0	7.9	2.4	10.4	-6.8	12.4	2.9	8.3	-18.0	-36.0	6.5

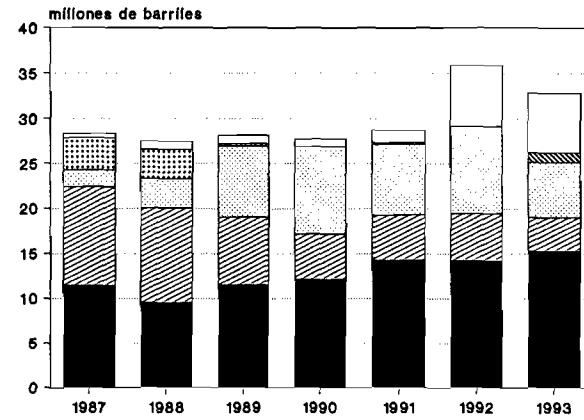
Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 16
**ISTMO CENTROAMERICANO:
 PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS**



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

CRUDO Y RECONSTITUIDO



DERIVADOS

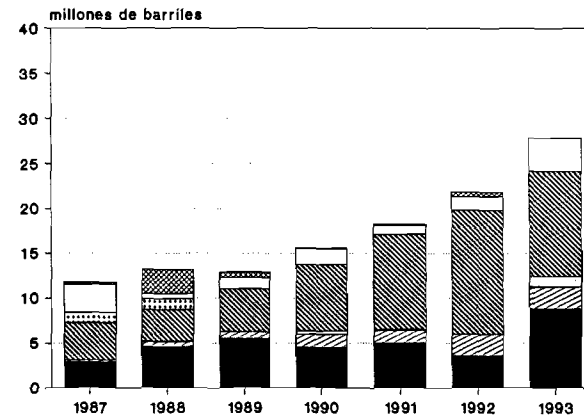
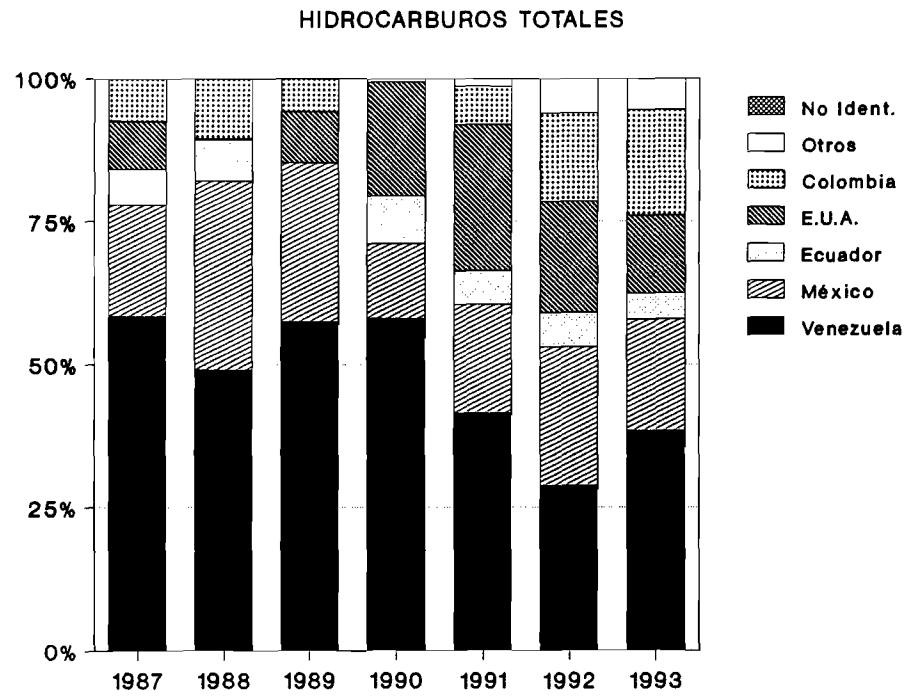


Gráfico 17
COSTA RICA:
PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

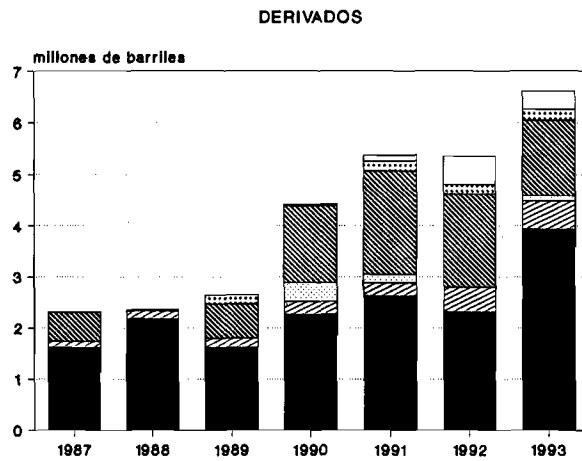
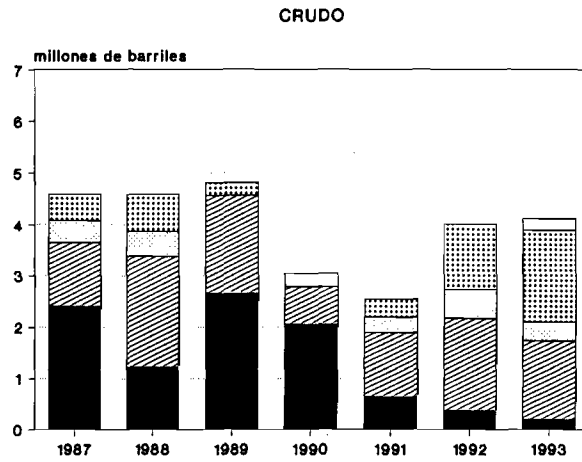
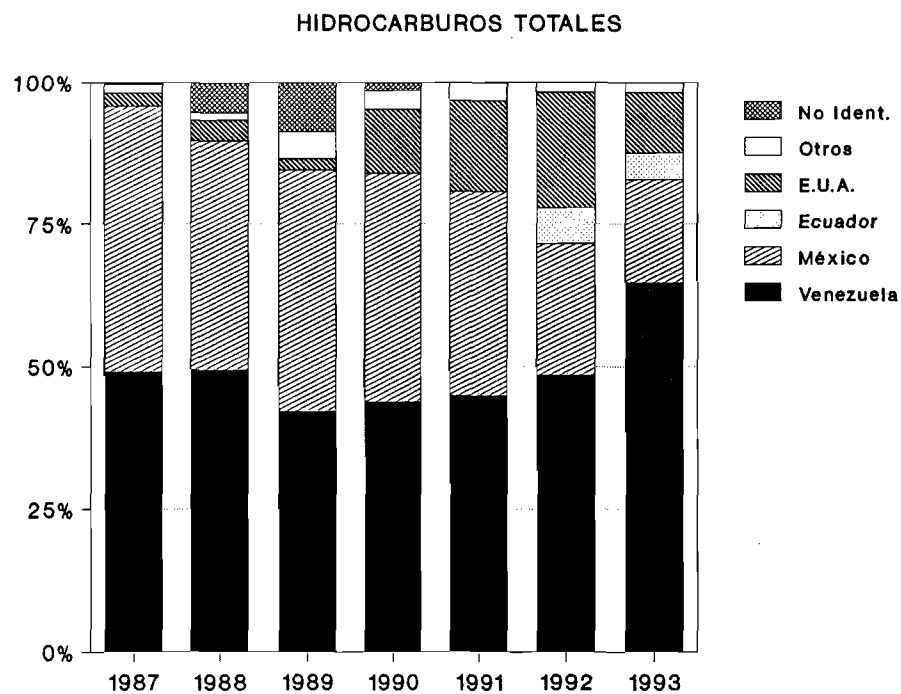


Gráfico 18
EL SALVADOR:
PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUOS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

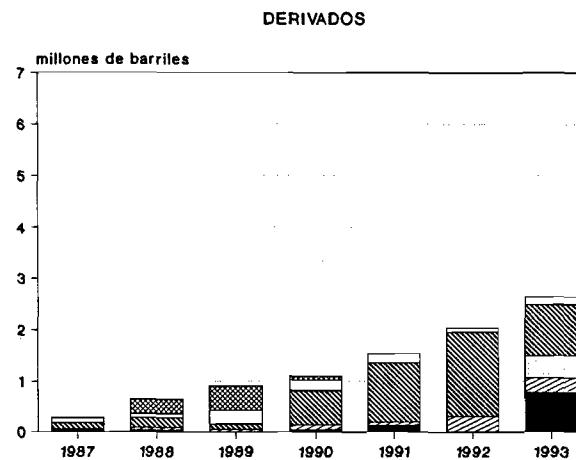
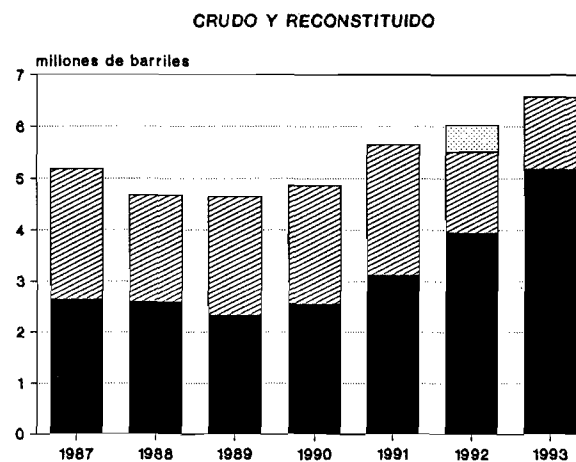
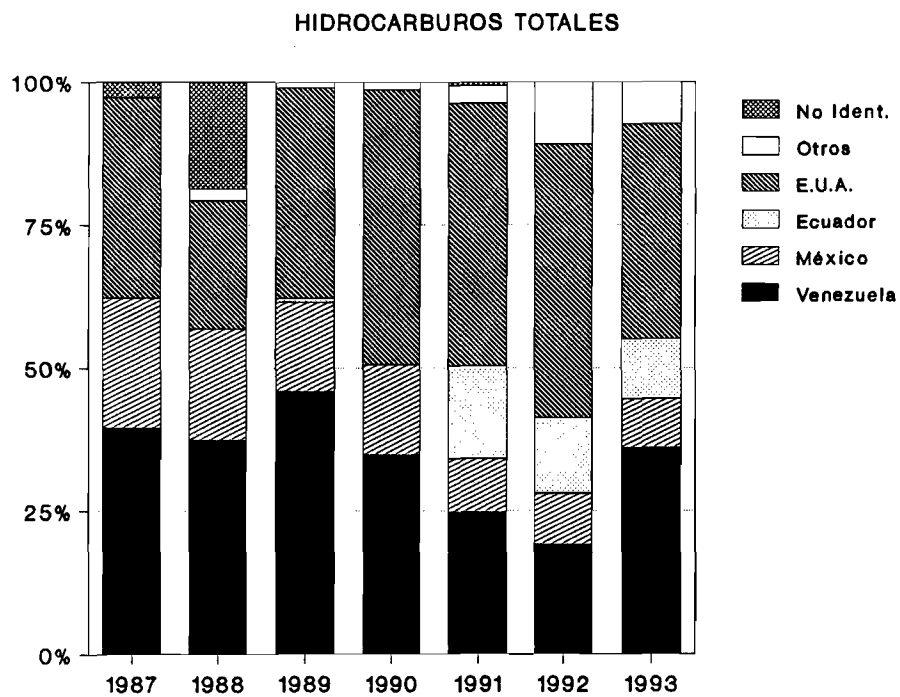


Gráfico 19
GUATEMALA:
PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

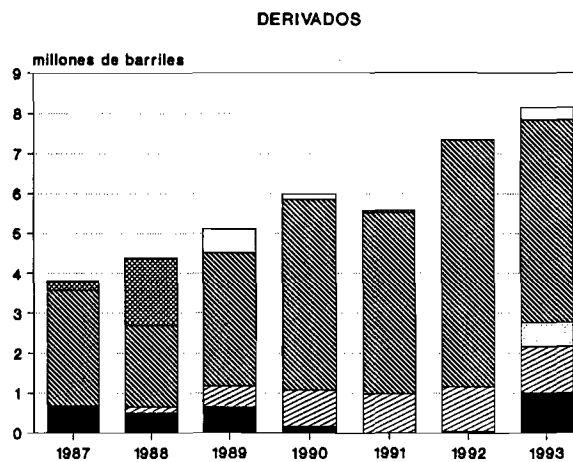
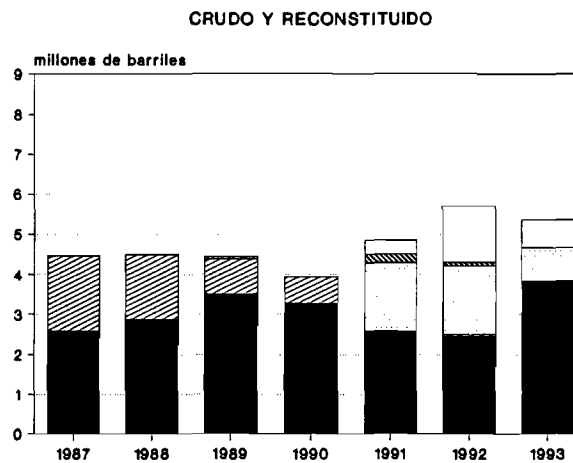
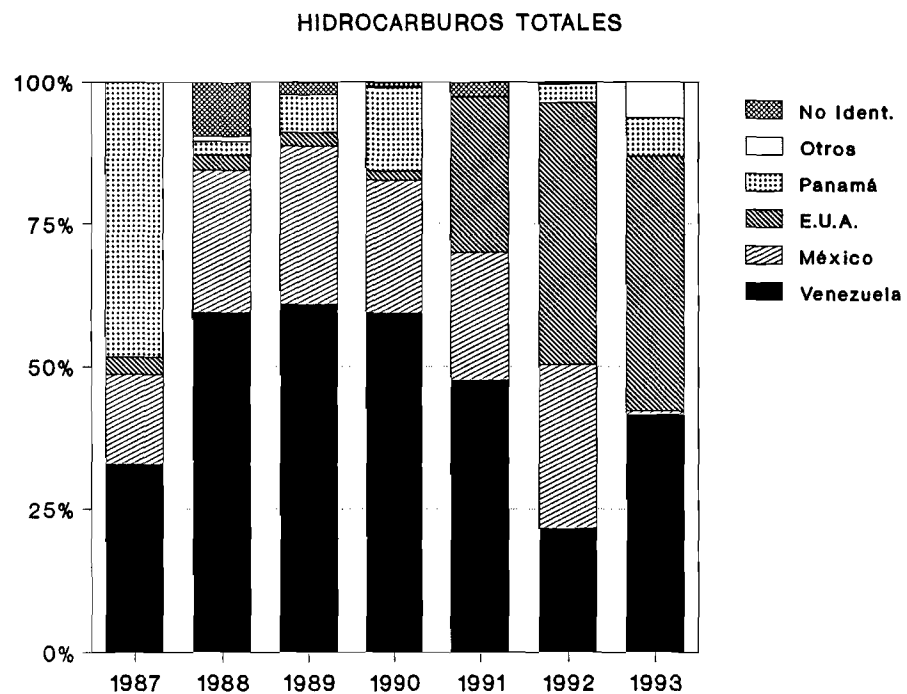


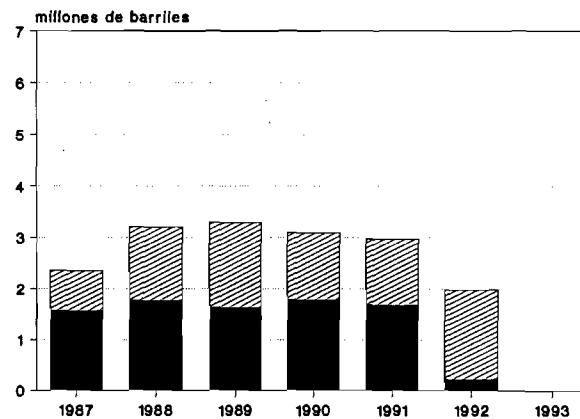
Gráfico 20
HONDURAS:
PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS



Nota: La refinería dejó de operar desde el 4o. trim. de 1992

Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

CRUDO Y RECONSTITUIDO



DERIVADOS

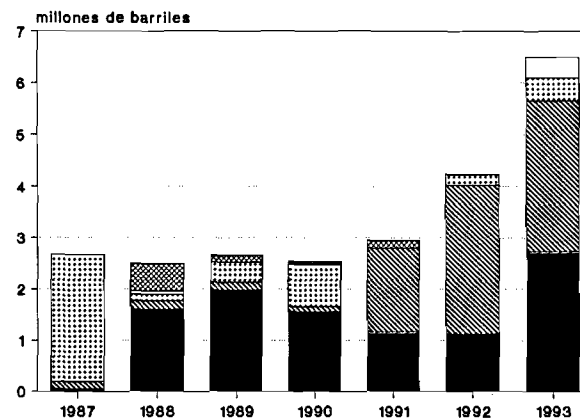
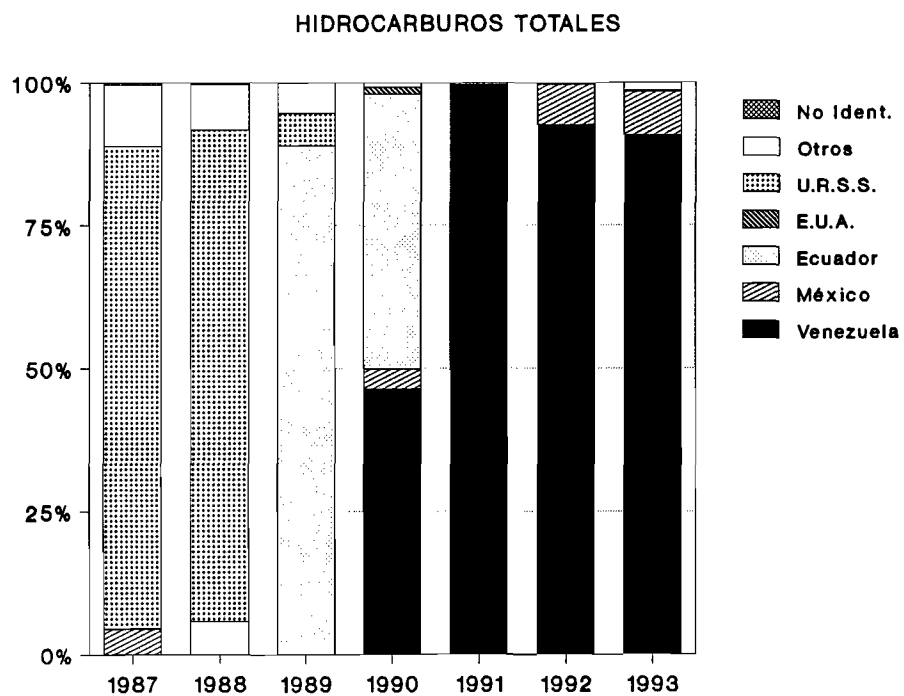
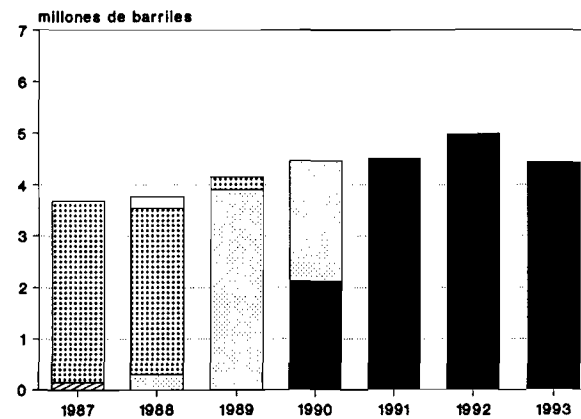


Gráfico 21
NICARAGUA:
PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUOS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

GRUDO Y RECONSTITUIDO



DERIVADOS

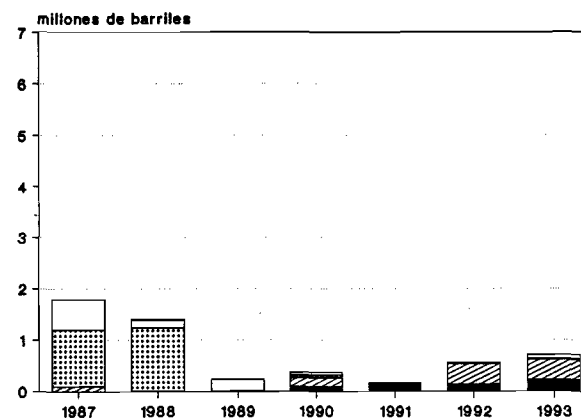
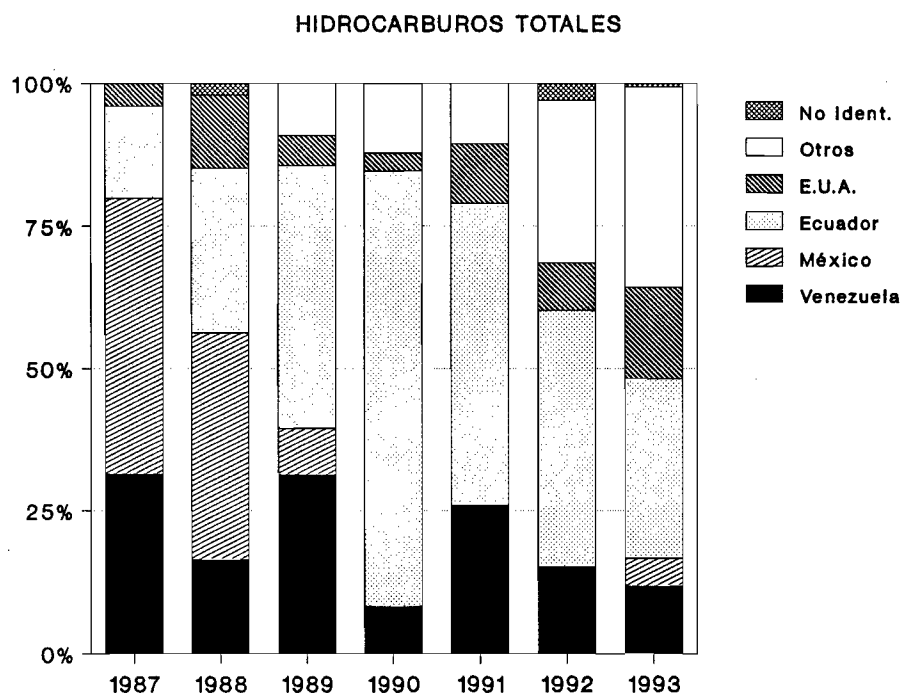
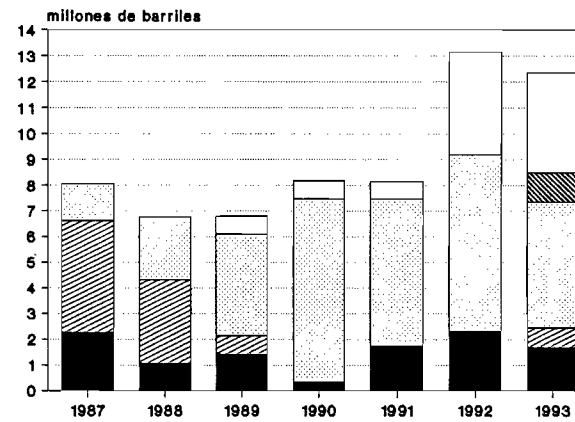


Gráfico 22
PANAMA:
PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUOS



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

CRUDO Y RECONSTITUIDO



DERIVADOS

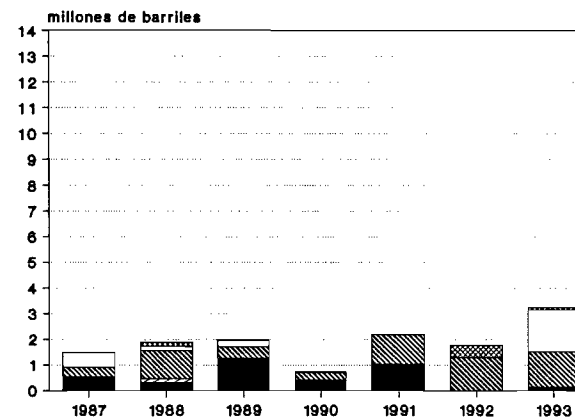
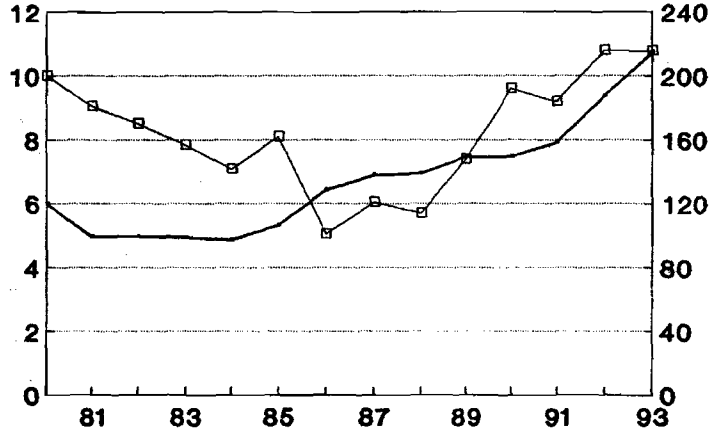


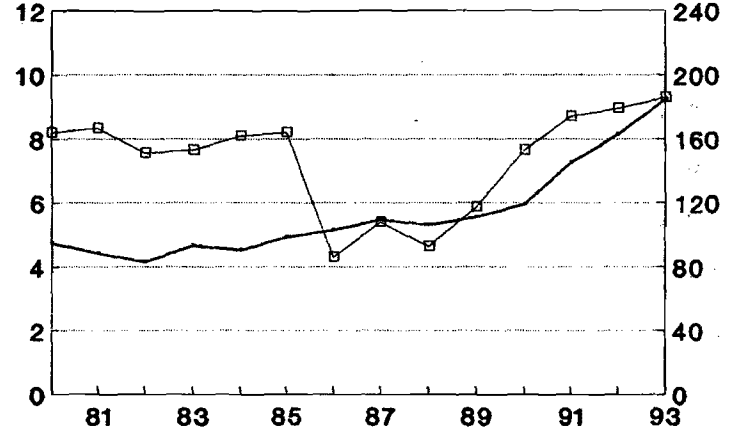
Gráfico 23

VOLUMEN Y VALOR DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS

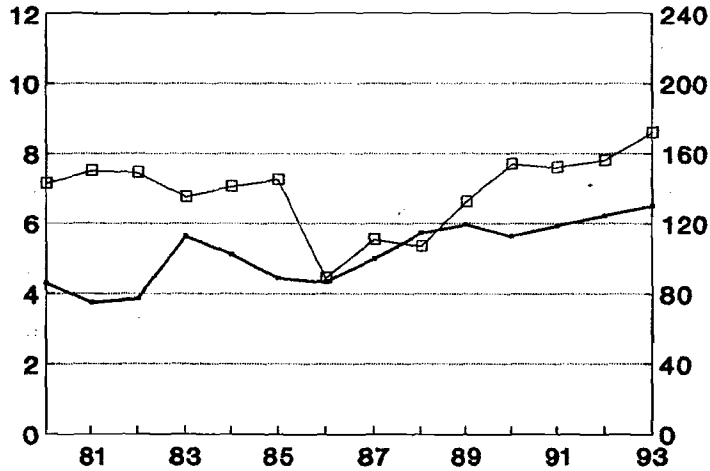
COSTA RICA



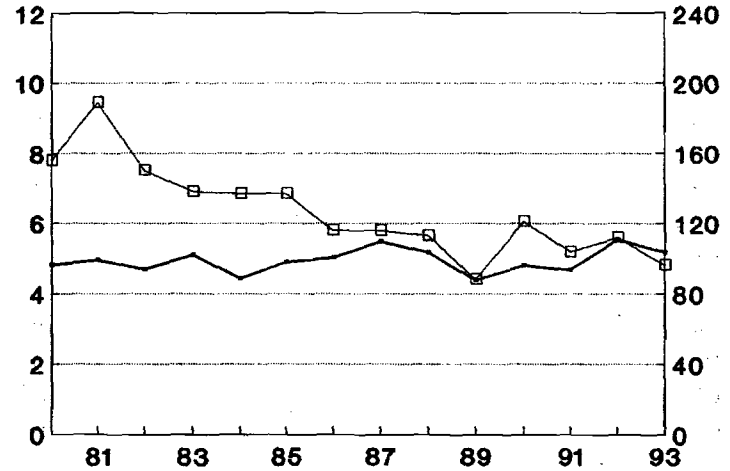
EL SALVADOR



HONDURAS



NICARAGUA



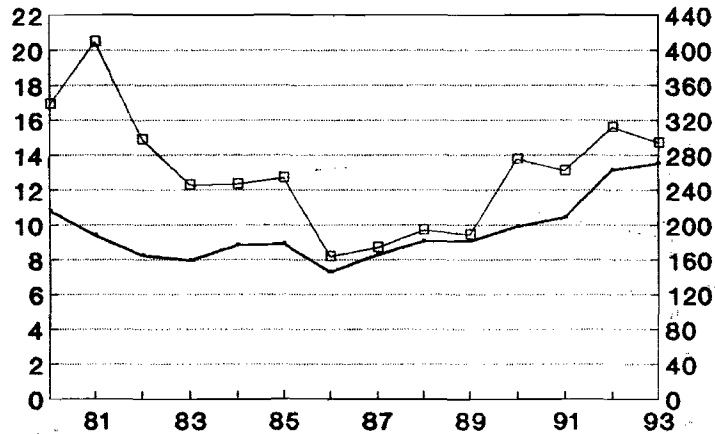
MILLONES DE BARRILES

MILLONES DE DOLARES

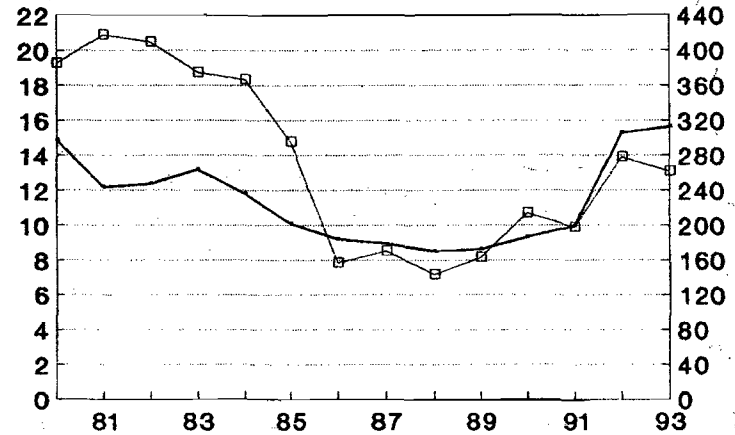
Gráfico 24

VOLUMEN Y VALOR DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS

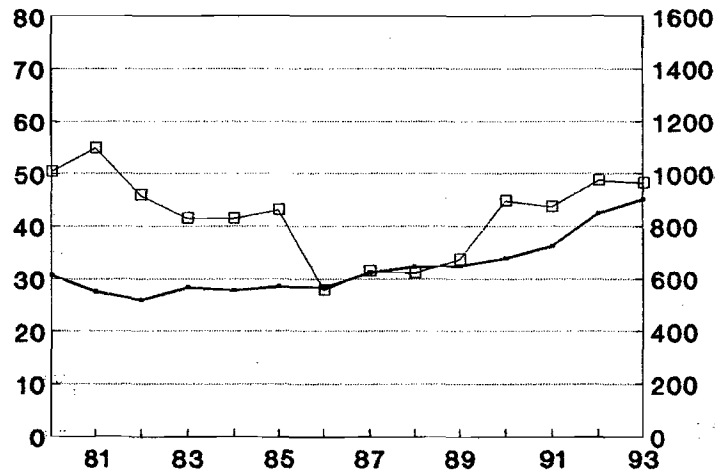
GUATEMALA



PANAMA

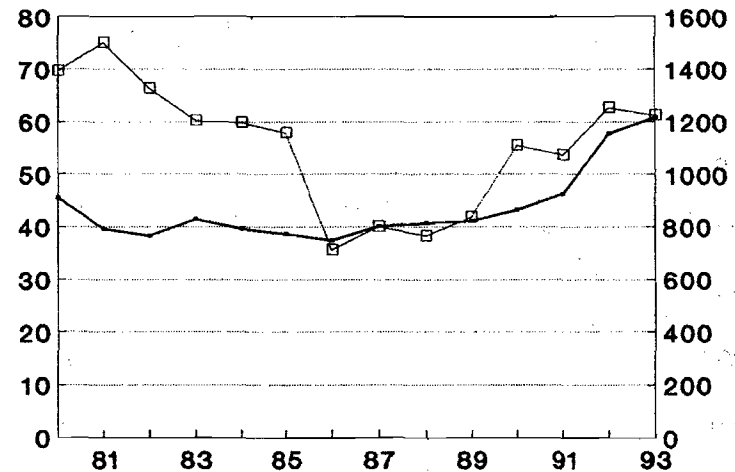


CENTROAMERICA (sin Panamá)



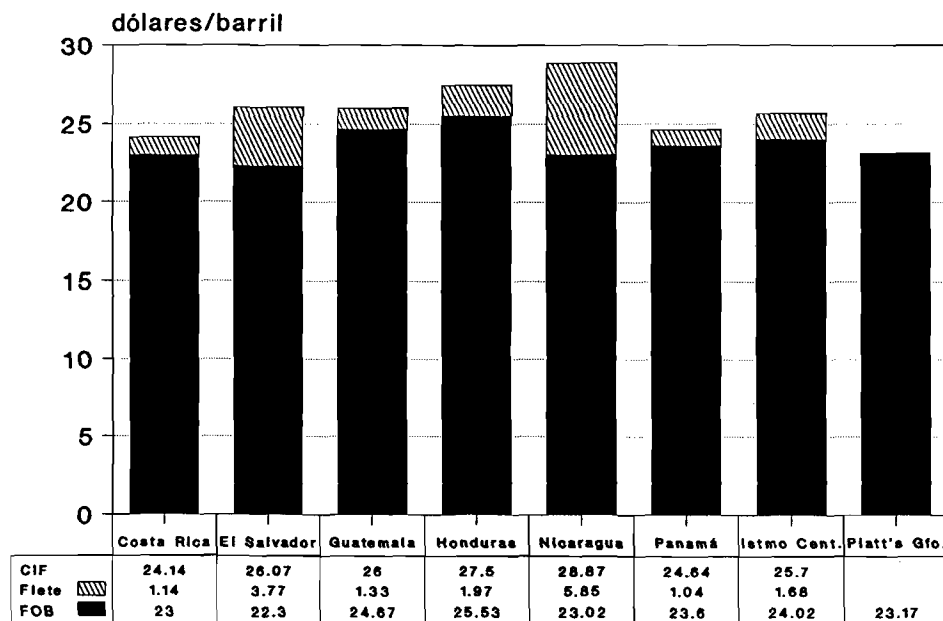
MILLONES DE BARRILES

ISTMO CENTROAMERICANO



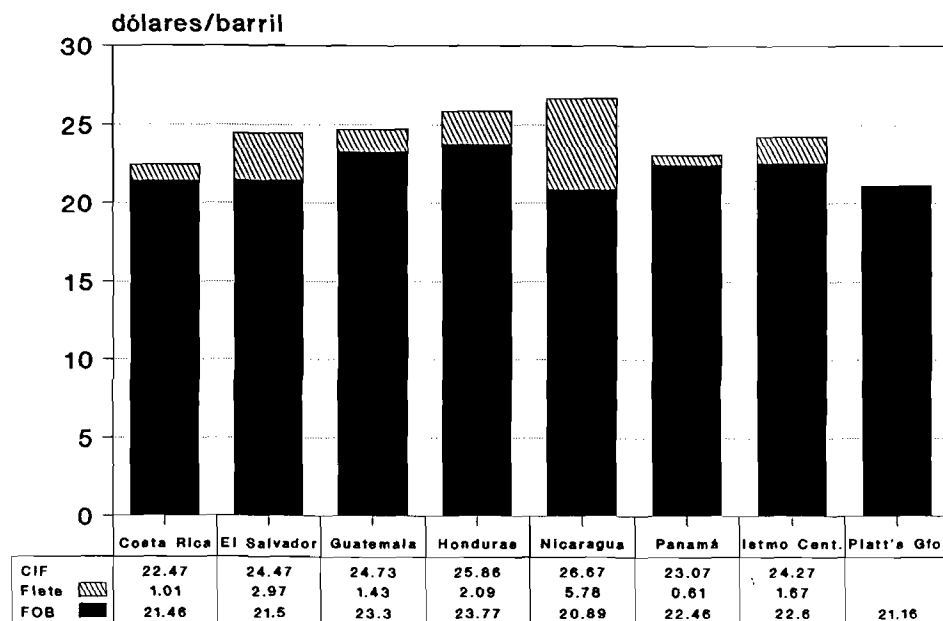
MILLONES DE DOLARES

Gráfico 25
ISTMO CENTROAMERICANO:
PRECIOS CIF DEL DIESEL IMPORTADO, 1992



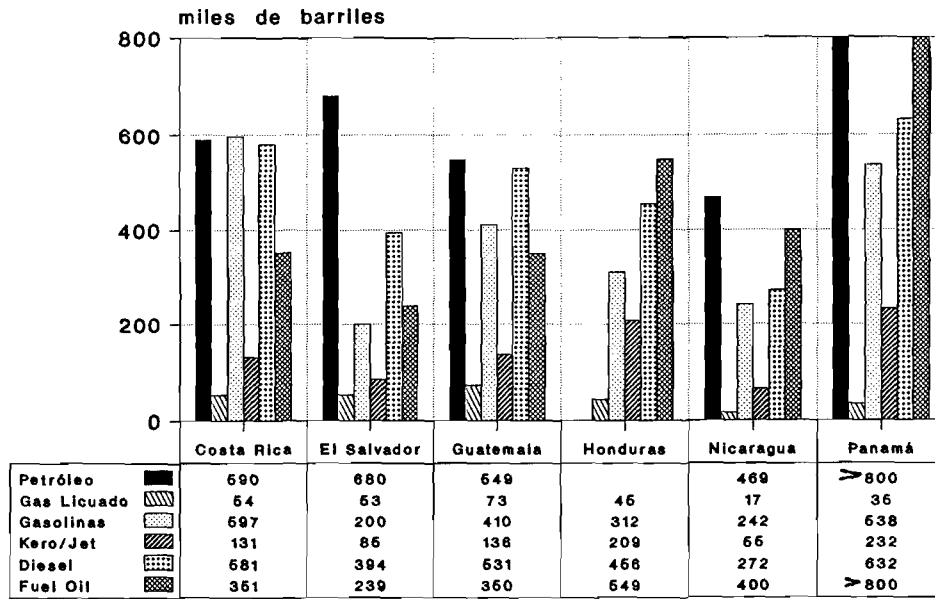
Fuente: CEPAL

Gráfico 26
ISTMO CENTROAMERICANO:
PRECIOS CIF DEL DIESEL IMPORTADO, 1993



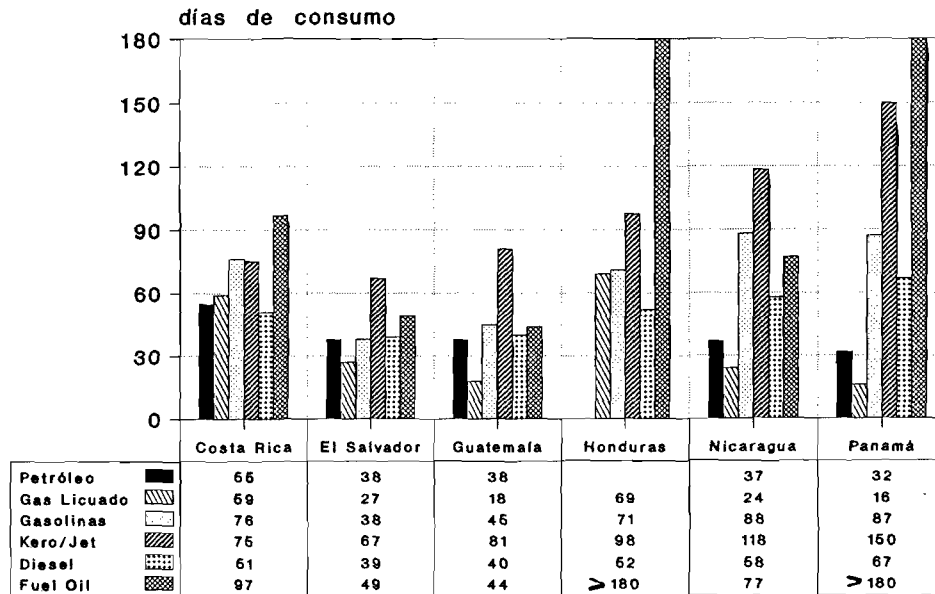
Fuente: CEPAL

Gráfico 27
CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO
POR VOLUMEN, 1993



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Gráfico 28
CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO
POR DIAS DE CONSUMO, 1993



Fuente: CEPAL, sobre la base de cifras oficiales.

Cuadro 16

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE REFINACION, 1993

(barriles / día calendario)

Empresa	Destilación atmosférica	Vacío	Tratamiento destilados	Reformación catalítica	Reducción viscosidad	Desintegración térmica
TOTAL	144,500	16,400	42,500	21,900	20,000	6,500
Costa Rica Recope	15,500	600	3,100	1,200		6,500
El Salvador Esso-Shell	18,000	1,900	6,500	2,900		
Guatemala Texaco	17,000		2,400	3,000		
Nicaragua Esso	14,000	1,900	4,500	2,800		
Panamá Texaco	80,000	12,000	26,000	12,000	20,000	

Fuente: CEPAL, sobre la base de información proporcionada por los países.

Nota: La refinería Texaco de Honduras cerró operaciones desde el cuarto trimestre de 1992.

1981

1982

1983

1984

1985

1986

1987

1988

1989

1990

1991

1992

1993

1994

1995

1996

1997

1998

1999

2000

2001

2002

2003

2004

2005

2006

2007

2008

2009

2010

2011

2012

2013

2014

2015

2016

2017

2018

2019

2020

6
f
7

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It emphasizes that this is essential for ensuring the integrity of the financial statements and for providing a clear audit trail. The document also notes that proper record-keeping is a key component of good internal control.

2. The second part of the document outlines the specific procedures for recording transactions. It details the steps involved in identifying, measuring, and recording each transaction, as well as the importance of using consistent accounting methods. The document also discusses the need for regular reconciliation and the use of supporting documentation.

3. The third part of the document addresses the issue of asset protection. It discusses the importance of identifying and protecting the organization's assets, and provides guidance on how to do this effectively. The document also discusses the need for regular asset valuation and the use of appropriate insurance coverage.

6
7
8

**Este documento fue elaborado por la Subsección en México de la
Comisión Económica para América Latina y el Caribe
(CEPAL), cuya dirección es Masaryk No. 29, México, D.F.,
CP 11570, teléfono 2 50-15-55, fax 531-11-51**